
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD		316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
BARNES, E. M. 39		WELL #: 1		RRCID -> 173969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12541		PERF. 12460 - 12541					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
NANCY "161"		WELL #: 1		RRCID -> 218722		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN										
LTS OIL & GAS A				511734													
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINX RESOURCES LLC				570212													
KRIEG				WELL #: 1	RRCID -> 283034	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1428 - 1434									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRIEG -B-				WELL #: 1	RRCID -> 288530	COMPL. DATE 05/06/2017	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1394 - 1400									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SED ENERGY INC.				649300													
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 - 836									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965													
FLORENCE 28				WELL #: 5	RRCID -> 290123	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 3424 - 3702									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC				875310													
POWELL 7				WELL #: 4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 4686 - 5214									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FANDANGO				4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED													09/24/2020	

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 - 11249
ACU "49"		WELL #:		1	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	76 1	1268 2	N	8	8 1		119
11	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	74 1	1216 2	N	7			126
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69 1	1226 2	N	8	8 1		126
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	68 1	1064 2	N	7	8 1		125
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	64 1	1108 2	N	8	8 1		125
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	75 1	1176 2	N	9	8 1		126

ACU "49"				2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874
10	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	195 1	3252 2	N	19	8 1		222
11	4260 X	3780	-0-	-480	-0-	216 1	3533 2	N	28	202 1		48
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	201 1	3753 2	N	39	8 1		79
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	210 1	3289 2	N	35	8 1		106
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	194 1	3360 2	N	41	8 1		139
03	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	220 1	3449 2	N	26	8 1		157

ACU "45"				2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 11766
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1917	-0-	-594	-0-	108 1	1800 2	N	8	8 1		203
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	111 1	1811 2	N	7			210
12	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	103 1	1638 2	N	10	9 1		211
01	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	100 1	1567 2	N	7	8 1		210
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	99 1	1717 2	N	9	9 1		210
*03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	115 1	1796 2	N	11	9 1		212

ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

10	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	12 1	192 2	N	7	7 1		22
11	1470 X	137	-0-	-1333	-0-	7 1	123 2	N	6			28
12	713 X	37	-0-	-676	-0-	7 1	21 2	N	8	8 1		28
01	310 X	10	-0-	-300	-0-	3 2	7 9	N	6	7 1		27
02	196 X	12	-0-	-184	-0-	3 2	9 9	N	8	8 1		27
03	217 X	14	-0-	-203	-0-	4 2	10 9	N	9	8 1		28

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	295 1	4924 2	N	35	20 1		117
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	300 1	4924 2	N	40			157
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280 1	4842 2	N	31	21 1		167
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	277 1	4353 2	N	51	20 1		198
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	272 1	4705 2	N	41	21 1		218
*03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	313 1	4902 2	N	46	21 1		243

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

10	341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	291 2	N	1	1 1		1
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	17 1	281 2	N	1			2
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	16 1	285 2	N	1	1 1		2
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16 1	251 2	N	1	1 1		2
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	15 1	262 2	N	1	1 1		2
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	18 1	284 2	N	1	1 1		2

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958														
ACU '46'		WELL #:		2		RRCID -> 212249		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU -48-		WELL #:		5		RRCID -> 213173		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040								
10	3813	X		1702	-0-	-2111	-0-	96	1	1598	2	N	7	7	1			177
11	3690	X		2545	-0-	-1145	-0-	146	1	2392	2	N	6					183
12	3813	X		3213	-0-	-600	-0-	136	1	3070	2	N	6	7	1			182
01	3751	X		2827	-0-	-924	-0-	169	1	2650	2	N	7	7	1			182
02	2894	X		2894	-0-	-0-	-0-	158	1	2728	2	N	7	7	1			182
03	3224	X		3201	-0-	-23	-0-	192	1	3000	2	N	8	7	1			183

ACU "49"		WELL #:		6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966								
10	112	N		112	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	7	6	1			196
11	120	N		86	-0-	-34	-0-	5	1	75	2	N	5					201
12	124	N		71	-0-	-53	-0-	4	1	61	2	N	5	6	1			200
01	124	N		101	-0-	-23	-0-	6	1	88	2	N	6	6	1			200
02	103	N		103	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	6	6	1			200
*03	113	N		113	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	7	6	1			201

ACU 47		WELL #:		2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794								
10	176	N		176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					139
11	185	N		185	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	1					140
12	196	N		196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					139
01	186	N		182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-					139
02	188	N		188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					139
*03	206	N		206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	1					140

ACU 49		WELL #:		7		RRCID -> 250602		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033								
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10490 - 10610			
10	3317	X	1572	-0-	-1745	-0-	88	1	1472	2	N	11	11	1	80
							12	9							
11	3210	X	1450	-0-	-1760	-0-	83	1	1356	2	N	10			90
							11	9							
12	3317	X	1412	-0-	-1905	-0-	77	1	1322	2	N	12	12	1	90
							13	9							
01	3224	X	1250	-0-	-1974	-0-	74	1	1166	2	N	9	11	1	88
							10	9							
02	2632	X	1273	-0-	-1359	-0-	69	1	1190	2	N	13	12	1	89
							14	9							
03	1581	X	1388	-0-	-193	-0-	82	1	1292	2	N	13	12	1	90
							14	9							

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 10920			
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2140	2	N	4	4	1	4
							4	9							
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	101	1	1650	2	N	4			8
							4	9							
12	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	94	1	1639	2	N	4	4	1	8
							4	9							
01	2263	N	1575	-0-	-688	-0-	94	1	1478	2	N	3	4	1	7
							3	9							
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1648	2	N	4	4	1	7
							4	9							
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	5	4	1	8
							6	9							

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10260 - 10410			
10	5456	X	4965	-0-	-491	-0-	277	1	4614	2	N	67	39	1	242
							74	9							
11	5280	X	4828	-0-	-452	-0-	274	1	4487	2	N	61	200	1	103
							67	9							
12	5332	X	4914	-0-	-418	-0-	255	1	4585	2	N	67	41	1	129
							74	9							
01	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	265	1	4154	2	N	71	39	1	161
							78	9							
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	250	1	4325	2	N	64	41	1	184
							70	9							
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	286	1	4483	2	N	72	41	1	215
							79	9							

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2492	-0-	-329	-0-	141 1	2348 2	N	3	3 1		57
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	132 1	2156 2	N	3			60
12	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	123 1	2029 2	N	5	3 1		62
01	2480 N	2039	-0-	-441	-0-	122 1	1915 2	N	2	3 1		61
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	119 1	2066 2	N	6	4 1		63
03	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	113 1	1770 2	N	4	3 1		64

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

10	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	123 1	2055 2	N	17	8 1		53
11	2190 N	1965	-0-	-225	-0-	112 1	1839 2	N	13			66
12	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	105 1	2103 2	N	17	9 1		74
01	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	103 1	1619 2	N	15	8 1		81
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	103 1	1789 2	N	10	9 1		82
03	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	121 1	1892 2	N	10	9 1		83

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

10	4898 X	4538	-0-	-360	-0-	257 1	4279 2	N	2	2 1		123
11	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	249 1	4079 2	N	14			137
12	4619 X	4315	-0-	-304	-0-	232 1	4075 2	N	7	2 1		142
01	4619 X	3110	-0-	-1509	-0-	186 1	2911 2	N	12	2 1		152
02	4088 X	3969	-0-	-119	-0-	216 1	3743 2	N	9	2 1		159
03	4526 X	3691	-0-	-835	-0-	221 1	3468 2	N	2	2 1		159

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND)										00614 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON			
K-DAE PRODUCTION, LLC										448534						
ADAMS										WELL #: 1064	RRCID -> 064613	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS "B"										WELL #: 1	RRCID -> 068263	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A		
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)										00636 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC										073306						
SEAHORN FEE										WELL #: 1H	RRCID -> 075608	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEAHORN FEE "K"										WELL #: 1	RRCID -> 076744	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5151 - 5328		
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARD										WELL #: 1	RRCID -> 076874	COMPL. DATE 05/05/1978	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5407 - 5590		
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H"										WELL #: 2	RRCID -> 076933	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4951 - 5105		
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460												
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306													
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549													
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628													
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668													
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566													
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466													
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516													
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950										COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5420 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE			
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-		
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-		
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-		
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-		
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758															
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727										COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4607 - 4818
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	Y	-0-			-0-		
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-			-0-		
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-		
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-		
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-		
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-			-0-		

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730										COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4605 - 4790
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-		
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-		
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-		
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-		
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	Y	-0-			-0-		
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-			-0-		

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207										COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4618 - 4819
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-		
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-		
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-		
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-			-0-		
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-		
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-			-0-		

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495										COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4675 - 4869
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-		
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-		
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-		
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-			-0-		
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	Y	-0-			-0-		
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-			-0-		

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453										COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4673 - 4872
10		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3	Y	-0-			-0-		
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			-0-		
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-		
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-		
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758																
ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		248 N	103	-0-	-145	-0-		103	3			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-			-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-		125	3			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068																
10		155 N	153	-0-	-2	-0-		153	3			N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-		136	3			N	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-		141	3			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054																
10		248 N	138	-0-	-110	-0-		138	3			N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-			-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-			-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597																
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	3			N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3			N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	3			N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			N	-0-			-0-
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3			N	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855 BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																
10		93 N	54	-0-	-39	-0-		3	1	51	3	N	-0-			-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-		2	1	42	3	N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		8	1	158	3	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	3	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	3	N	-0-			-0-
03		155 N	107	-0-	-48	-0-		4	1	103	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A																
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A																
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		124 N	38	-0-	-86	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004																
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066																
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168														
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770														
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120														
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4966 - 5130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4976 - 5163	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3		N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4980 - 5163	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3		N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF. 4751 - 4979	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3		N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4936 - 5171	
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3		N	-0-			-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3		N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3		N	-0-			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3		N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3		N	-0-			-0-
*03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4916 - 5144	
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3		N	-0-			-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3		N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3		N	-0-			-0-
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4997 - 5193	
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3		N	-0-			-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3		N	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3		N	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3		N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		N	-0-			-0-
*03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427										COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942	-	5084
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429										COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989	-	5151
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135										COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069	-	5245
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5253	-	5477
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4986	-	5167
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237										COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5041	-	5180
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019	-	5219
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.//		220855								
PHILLIPS, A.		WELL #: 18		RRCID -> 085422		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-	-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-	-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-	-0-
*03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A.		WELL #: 13		RRCID -> 085612		COMPL. DATE 10/23/1979		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256		
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	N	-0-	-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	N	-0-	-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	21 1	400 3	N	-0-	-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	-0-	-0-
02	238 X	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	N	-0-	-0-
*03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	N	-0-	-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 085747		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 3	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 3	N	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A.		WELL #: 19		RRCID -> 085943		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382		
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-	-0-
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N	-0-	-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-	-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	N	-0-	-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	-0-	-0-
*03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A.		WELL #: 12		RRCID -> 086877		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490		
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 3	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-	-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A.		WELL #: 24		RRCID -> 087083		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992		
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A.		WELL #: 26		RRCID -> 087084		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 3	N	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
11		441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-		-0-
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-		-0-
01		308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-		-0-
02		396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-		-0-
*03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146															
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-		-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-		-0-
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-		-0-
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171															
10		279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-
11		306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-		-0-
12		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-
01		306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-		-0-
02		303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-		-0-
*03		341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172															
10		386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		-0-
12		352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-		-0-
01		334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-		-0-
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-		-0-
*03		457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200															
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-		-0-
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-
12		292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-		-0-
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-		-0-
02		298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-		-0-
*03		315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166															
10		98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
11		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-
12		114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
01		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-
*03		105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184															
10		167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-		-0-
11		131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
12		130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
01		90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
02		84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-
*03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-	
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-	
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-	
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-	
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-	
*03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980										TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515	
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-	
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-		-0-	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-	
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-		-0-	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-		-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A	
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-	
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-		-0-	
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-		-0-	
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		-0-	
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-	
*03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-	
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 3	N	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5422	PERF. N/A	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5021 - 5239	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 3	N	-0-			-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 3	N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5621	PERF. 5172 - 5336	
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	9 1	172 3	N	-0-			-0-
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	7 1	165 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980										TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5063 - 5359	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5191 - 5304	
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	4 1	86 3	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5124 - 5487	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139										COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271			
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 - 5046			
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 - 5088			
10		217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 - 5293			
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12		248 N	105	-0-	-143	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01		155 N	42	-0-	-113	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02		112 N	28	-0-	-84	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446										COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220			
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12		217 N	139	-0-	-78	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
01		217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447										COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031 - 5286			
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628										COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-		-0-	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-	
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821										COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-	
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-	
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-	
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030										COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107										COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-		-0-	
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-	
02		196 N	45	-0-	-151	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-	
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-	
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-	
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-		-0-	
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-	
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5428 - 5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-			-0-
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF. 4840 - 5043	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4741 - 4908	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH	5051	PERF. 4521 - 4766	
10		202 X	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-			-0-
11		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-			-0-
12		158 X	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-			-0-
01		175 X	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	N	-0-			-0-
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	N	-0-			-0-
*03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4503 - 4760	
10		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-			-0-
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	N	-0-			-0-
12		102 X	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-
01		167 X	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-			-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-			-0-
*03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4831 - 5084	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	9 1	165 3	N	-0-			-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	7 1	130 3	N	-0-			-0-
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	8 1	126 3	N	-0-			-0-
01		186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	123 3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	N	-0-			-0-
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4416 - 4617	
10		179 X	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-			-0-
12		171 X	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	-0-			-0-
01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	N	-0-			-0-
02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-			-0-
*03		235 X	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027														
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018														
10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
*03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138														
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756														
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830														
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981															TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080	-	5289
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-			7	1	143	3	N	-0-					-0-	
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-			8	1	152	3	N	-0-					-0-	
12		155 N	131	-0-	-24	-0-			6	1	125	3	N	-0-					-0-	
01		155 N	142	-0-	-13	-0-			7	1	135	3	N	-0-					-0-	
02		140 N	137	-0-	-3	-0-			6	1	131	3	N	-0-					-0-	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-			7	1	153	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981															TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747	-	4826
10		124 N	113	-0-	-11	-0-			6	1	107	3	N	-0-					-0-	
11		120 N	117	-0-	-3	-0-			6	1	111	3	N	-0-					-0-	
12		124 N	95	-0-	-29	-0-			6	1	89	3	N	-0-					-0-	
01		124 N	102	-0-	-22	-0-			6	1	96	3	N	-0-					-0-	
02		112 N	92	-0-	-20	-0-			6	1	86	3	N	-0-					-0-	
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-			7	1	114	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981															TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606	-	4693
10		529 X	529	-0-	-0-	-0-			27	1	502	3	N	-0-					-0-	
11		402 X	402	-0-	-0-	-0-			21	1	381	3	N	-0-					-0-	
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-			27	1	435	3	N	-0-					-0-	
01		338 X	338	-0-	-0-	-0-			20	1	318	3	N	-0-					-0-	
02		381 X	381	-0-	-0-	-0-			24	1	357	3	N	-0-					-0-	
*03		483 X	483	-0-	-0-	-0-			28	1	455	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932	-	5109
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-			15	1	313	3	N	-0-					-0-	
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-			14	1	278	3	N	-0-					-0-	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-			16	1	305	3	N	-0-					-0-	
01		248 N	214	-0-	-34	-0-			10	1	204	3	N	-0-					-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-			12	1	267	3	N	-0-					-0-	
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-			13	1	307	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920	-	5104
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-			9	1	193	3	N	-0-					-0-	
11		180 N	159	-0-	-21	-0-			8	1	151	3	N	-0-					-0-	
12		217 N	203	-0-	-14	-0-			10	1	193	3	N	-0-					-0-	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-			12	1	247	3	N	-0-					-0-	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-			9	1	198	3	N	-0-					-0-	
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-			10	1	219	3	N	-0-					-0-	

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981															TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718	-	4970
10		217 N	214	-0-	-3	-0-			10	1	204	3	N	-0-					-0-	
11		240 N	205	-0-	-35	-0-			10	1	195	3	N	-0-					-0-	
12		248 N	237	-0-	-11	-0-			12	1	225	3	N	-0-					-0-	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-			12	1	229	3	N	-0-					-0-	
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-			9	1	199	3	N	-0-					-0-	
03		248 N	242	-0-	-6	-0-			10	1	232	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838	-	4976
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-			6	1	132	3	N	-0-					-0-	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-			6	1	127	3	N	-0-					-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-			8	1	150	3	N	-0-					-0-	
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-			6	1	122	3	N	-0-					-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-			6	1	142	3	N	-0-					-0-	
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-			8	1	175	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981													TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4700 - 4942
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4881 - 5127
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981													TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4665 - 4771
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-			-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
*03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981													TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4430 - 4632
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981													TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4348 - 4548
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981													TOTAL DEPTH	4914	PERF. 4524 - 4700
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-			-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-			-0-
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-			-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-			-0-
*03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981													TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970 - 5136
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-			-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-			-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-			-0-
*03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-			-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-			-0-
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-			-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-			-0-
*03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726														
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
12	411 X	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-			-0-
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-			-0-
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706														
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	N	-0-			-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	26	1	465	3	N	-0-			-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	29	1	468	3	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916														
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
*03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522														
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-			-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	23	1	343	3	N	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452														
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331														
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	3	N	-0-			-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	259	-0-	-51	-0-		12	1	247	3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-		11	1	230	3	N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-		15	1	285	3	N	-0-			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-		11	1	222	3	N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		11	1	253	3	N	-0-			-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-		15	1	345	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174																
10		248 N	221	-0-	-27	-0-		10	1	211	3	N	-0-			-0-
11		240 N	127	-0-	-113	-0-		6	1	121	3	N	-0-			-0-
12		279 N	211	-0-	-68	-0-		10	1	201	3	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-		11	1	220	3	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-		13	1	292	3	N	-0-			-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-		9	1	196	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154																
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-		15	1	300	3	N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-		11	1	212	3	N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-		11	1	221	3	N	-0-			-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-		10	1	204	3	N	-0-			-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-		8	1	186	3	N	-0-			-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-		9	1	200	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178																
10		434 N	319	-0-	-115	-0-		15	1	304	3	N	-0-			-0-
11		450 N	287	-0-	-163	-0-		14	1	273	3	N	-0-			-0-
12		279 N	243	-0-	-36	-0-		12	1	231	3	N	-0-			-0-
01		310 N	143	-0-	-167	-0-		7	1	136	3	N	-0-			-0-
02		280 N	117	-0-	-163	-0-		5	1	112	3	N	-0-			-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-		10	1	237	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639																
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-		31	1	561	3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-		30	1	543	3	N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-		35	1	563	3	N	-0-			-0-
01		589 N	541	-0-	-48	-0-		32	1	509	3	N	-0-			-0-
02		532 N	503	-0-	-29	-0-		32	1	471	3	N	-0-			-0-
03		589 N	565	-0-	-24	-0-		33	1	532	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205																
10		217 N	196	-0-	-21	-0-		9	1	187	3	N	-0-			-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-		6	1	124	3	N	-0-			-0-
12		186 N	146	-0-	-40	-0-		7	1	139	3	N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-		7	1	139	3	N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-		4	1	91	3	N	-0-			-0-
03		155 N	115	-0-	-40	-0-		5	1	110	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196																
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-		30	1	618	3	N	-0-			-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-		27	1	542	3	N	-0-			-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-		29	1	556	3	N	-0-			-0-
01		651 N	610	-0-	-41	-0-		29	1	581	3	N	-0-			-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-		20	1	440	3	N	-0-			-0-
03		589 N	475	-0-	-114	-0-		20	1	455	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168																
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-
01		341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168																
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11		390 N	262	-0-	-128	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240																
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228																
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
01		465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
02		420 N	361	-0-	-59	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
03		434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151																
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258																
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
01		279 N	186	-0-	-93	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	N	-0-				-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-				-0-
12		496 N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	N	-0-				-0-
01		465 N	250	-0-	-215	-0-	15	1	235	3	N	-0-				-0-
02		448 N	305	-0-	-143	-0-	19	1	286	3	N	-0-				-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	N	-0-				-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965																
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-				-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-				-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-				-0-
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-				-0-
02		336 N	307	-0-	-29	-0-	13	1	294	3	N	-0-				-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532																
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-				-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	N	-0-				-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	3	N	-0-				-0-
01		341 N	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-				-0-
02		308 N	275	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	-0-				-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-	18	1	286	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708																
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-				-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-				-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-				-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-				-0-
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	3	N	-0-				-0-
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584																
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-				-0-
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	3	N	-0-				-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-				-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-				-0-
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	17	1	245	3	N	-0-				-0-
*03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751																
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-				-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-				-0-
12		682 N	613	-0-	-69	-0-	36	1	577	3	N	-0-				-0-
01		620 N	611	-0-	-9	-0-	36	1	575	3	N	-0-				-0-
02		560 N	552	-0-	-8	-0-	35	1	517	3	N	-0-				-0-
*03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153																
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-				-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-				-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-				-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-				-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-				-0-
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	3	N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203														
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240														
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
01	372 N	159	-0-	-213	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		310 N	287	-0-	-23	-0-		13 1	274 3	N	-0-	-0-
11		390 N	249	-0-	-141	-0-		12 1	237 3	N	-0-	-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-		15 1	298 3	N	-0-	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		15 1	289 3	N	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-		11 1	238 3	N	-0-	-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-		12 1	267 3	N	-0-	-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240												
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-		10 1	188 3	N	-0-	-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		10 1	181 3	N	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-		10 1	166 3	N	-0-	-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-		11 1	176 3	N	-0-	-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-		9 1	138 3	N	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-		11 1	175 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971												
10		403 N	356	-0-	-47	-0-		17 1	339 3	N	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-		22 1	436 3	N	-0-	-0-
12		434 N	288	-0-	-146	-0-		14 1	274 3	N	-0-	-0-
01		341 N	202	-0-	-139	-0-		10 1	192 3	N	-0-	-0-
02		392 N	292	-0-	-100	-0-		13 1	279 3	N	-0-	-0-
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		13 1	291 3	N	-0-	-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846												
10		279 N	244	-0-	-35	-0-		11 1	233 3	N	-0-	-0-
11		270 N	222	-0-	-48	-0-		11 1	211 3	N	-0-	-0-
12		279 N	166	-0-	-113	-0-		8 1	158 3	N	-0-	-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-		11 1	210 3	N	-0-	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		11 1	243 3	N	-0-	-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-		11 1	243 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232												
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		13 1	256 3	N	-0-	-0-
11		270 N	112	-0-	-158	-0-		5 1	107 3	N	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-		10 1	189 3	N	-0-	-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-		12 1	236 3	N	-0-	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		9 1	189 3	N	-0-	-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		9 1	197 3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757												
10		93 N	83	-0-	-10	-0-		4 1	79 3	N	-0-	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-		6 1	125 3	N	-0-	-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-		4 1	78 3	N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 3	N	-0-	-0-
02		112 N	73	-0-	-39	-0-		3 1	70 3	N	-0-	-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		7 1	154 3	N	-0-	-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869												
10		248 N	234	-0-	-14	-0-		12 1	222 3	N	-0-	-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-		12 1	223 3	N	-0-	-0-
12		217 N	162	-0-	-55	-0-		10 1	152 3	N	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-		18 1	291 3	N	-0-	-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-		16 1	232 3	N	-0-	-0-
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-		12 1	192 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-	-0-	-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "B" ` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131												
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760												
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180												
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	-0-	-0-	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	18 1	415 3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254												
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	26 1	531 3	N	-0-	-0-	-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	510 3	N	-0-	-0-	-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26 1	514 3	N	-0-	-0-	-0-
01		558 N	498	-0-	-60	-0-	24 1	474 3	N	-0-	-0-	-0-
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	19 1	411 3	N	-0-	-0-	-0-
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	20 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182												
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	-0-	-0-	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	19 1	367 3	N	-0-	-0-	-0-
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	15 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-
02		364 N	258	-0-	-106	-0-	11 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-
03		372 N	287	-0-	-85	-0-	12 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208												
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	11 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	9 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	11 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 3	N	-0-	-0-	-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 3	N	-0-	-0-	-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	9 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727												
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	N	-0-	-0-	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	314 3	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	19 1	311 3	N	-0-	-0-	-0-
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	19 1	306 3	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	18 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	19 1	308 3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716												
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	14 1	254 3	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	16 1	253 3	N	-0-	-0-	-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	15 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	8 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766												
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 3	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 3	N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	9 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	11 1	170 3	N	-0-	-0-	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675												
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	234 3	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	14 1	219 3	N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	14 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	13 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-	-0-	-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	9 1	198 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	29	1	671	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182														
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380														
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422														
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306														
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-			-0-
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	20	1	436	3	N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151														
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	15	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	15	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	6	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	11	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224														
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868										COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5125 - 5278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-		
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-		
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-			-0-		
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-			-0-		
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	-0-			-0-		
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886										COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5243	PERF.	4872 - 5094
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-			-0-		
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	8 1	179 3	N	-0-			-0-		
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053										COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	4997 - 5163
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-		
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-		
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-			-0-		
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072										COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5057 - 5225
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	22 1	451 3	N	-0-			-0-		
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	20 1	402 3	N	-0-			-0-		
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	22 1	423 3	N	-0-			-0-		
01		465 N	419	-0-	-46	-0-	20 1	399 3	N	-0-			-0-		
02		392 N	379	-0-	-13	-0-	16 1	363 3	N	-0-			-0-		
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	17 1	386 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246										COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4890 - 5101
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	N	-0-			-0-		
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	23 1	453 3	N	-0-			-0-		
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	23 1	443 3	N	-0-			-0-		
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3	N	-0-			-0-		
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	19 1	411 3	N	-0-			-0-		
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	19 1	438 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272										COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5019 - 5165
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-		
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	9 1	189 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-		
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	7 1	165 3	N	-0-			-0-		
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	8 1	176 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580										COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5036 - 5208
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	-0-			-0-		
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-			-0-		
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	17 1	335 3	N	-0-			-0-		
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-		
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	N	-0-			-0-		
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	377 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4986 - 5166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-				-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	N	-0-				-0-
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	12 1	225 3	N	-0-				-0-
01		403 N	283	-0-	-120	-0-	14 1	269 3	N	-0-				-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	9 1	191 3	N	-0-				-0-
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005										TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5030 - 5195	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	-0-				-0-
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	16 1	321 3	N	-0-				-0-
12		403 N	361	-0-	-42	-0-	18 1	343 3	N	-0-				-0-
01		372 N	226	-0-	-146	-0-	11 1	215 3	N	-0-				-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	N	-0-				-0-
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	15 1	336 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5010 - 5160	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-				-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 3	N	-0-				-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 3	N	-0-				-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	7 1	143 3	N	-0-				-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005										TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5026 - 5209	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	N	-0-				-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	15 1	308 3	N	-0-				-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	16 1	318 3	N	-0-				-0-
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	16 1	314 3	N	-0-				-0-
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	12 1	267 3	N	-0-				-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	14 1	311 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005										TOTAL DEPTH	5344	PERF.	4986 - 5165	
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	17 1	351 3	N	-0-				-0-
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	15 1	297 3	N	-0-				-0-
12		465 N	326	-0-	-139	-0-	16 1	310 3	N	-0-				-0-
01		372 N	84	-0-	-288	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	N	-0-				-0-
*03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	458 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4949 - 5090	
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	13 1	258 3	N	-0-				-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	11 1	217 3	N	-0-				-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	12 1	227 3	N	-0-				-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	13 1	253 3	N	-0-				-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	10 1	211 3	N	-0-				-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 3	N	-0-				-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5284 - 5326	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-				-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	8 1	156 3	N	-0-				-0-
12		217 N	116	-0-	-101	-0-	6 1	110 3	N	-0-				-0-
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	9 1	171 3	N	-0-				-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 3	N	-0-				-0-
*03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	409 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005													TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5327 -	5370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		465 N	374	-0-	-91	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-			
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-			
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	9	1	166	3	N	-0-		-0-			
01		372 N	293	-0-	-79	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-			
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	N	-0-		-0-			
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5019 -	5186
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-			
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-			
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-			
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-			
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-			

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005													TOTAL DEPTH	5538	PERF.	5220 -	5274
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-		-0-			
11		390 N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-			
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-		-0-			
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-		-0-			
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-		-0-			
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	13	1	290	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005													TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4997 -	5149
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-			
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-		-0-			
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-		-0-			
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-			
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-		-0-			
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005													TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5084 -	5235
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-			
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-			
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-			
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-			
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-			
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006													TOTAL DEPTH	5384	PERF.	4987 -	5169
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-			
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-			
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-			
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	4	1	95	3	N	-0-		-0-			
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006													TOTAL DEPTH	5366	PERF.	4986 -	5169
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-			
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-			
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-		-0-			
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-			
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-			
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006												TOTAL DEPTH	5369	PERF. 4994 -	5162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	6	1	141	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006												TOTAL DEPTH	5447	PERF. 5045 -	5216
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-	
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-	
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-	
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006												TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5016 -	5169
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-	
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006												TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5014 -	5166
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-		-0-	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-		-0-	
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-		-0-	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-		-0-	
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006												TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4706 -	4961
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-		-0-	
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-	
12		310 N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-		-0-	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-		-0-	
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006												TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5067 -	5206
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-		-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-	
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-	
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	4	1	91	3	N	-0-		-0-	
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006												TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5075 -	5237
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-		-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-	
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-	
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	9	1	205	3	N	-0-		-0-	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006										TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5129 - 5298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4979 - 5140	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5037 - 5205	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5012 - 5189	
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112	
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
PHILLIPS "A"													WELL #: 5B		RRCID -> 218730		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5013 - 5198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		403 N	309	-0-	-94	-0-		14	1	295	3	N	-0-			-0-						
11		390 N	354	-0-	-36	-0-		17	1	337	3	N	-0-			-0-						
12		403 N	387	-0-	-16	-0-		19	1	368	3	N	-0-			-0-						
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-		18	1	359	3	N	-0-			-0-						
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-		15	1	327	3	N	-0-			-0-						
03		372 N	359	-0-	-13	-0-		15	1	344	3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 37A		RRCID -> 218732		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 5472		PERF. 5017 - 5168	
10		341 N	334	-0-	-7	-0-		16	1	318	3	N	-0-			-0-						
11		330 N	296	-0-	-34	-0-		14	1	282	3	N	-0-			-0-						
12		341 N	328	-0-	-13	-0-		16	1	312	3	N	-0-			-0-						
01		341 N	301	-0-	-40	-0-		14	1	287	3	N	-0-			-0-						
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-		12	1	271	3	N	-0-			-0-						
03		341 N	306	-0-	-35	-0-		13	1	293	3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 17A		RRCID -> 218733		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5439		PERF. 5000 - 5164	
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	N	-0-			-0-						
11		300 N	279	-0-	-21	-0-		13	1	266	3	N	-0-			-0-						
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		17	1	328	3	N	-0-			-0-						
01		341 N	334	-0-	-7	-0-		16	1	318	3	N	-0-			-0-						
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-		14	1	302	3	N	-0-			-0-						
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-		15	1	354	3	N	-0-			-0-						

ROWLAND A													WELL #: 8080B		RRCID -> 218751		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 4754		PERF. 4407 - 4579	
10		434 N	419	-0-	-15	-0-		22	1	397	3	N	-0-			-0-						
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-		23	1	418	3	N	-0-			-0-						
12		465 N	414	-0-	-51	-0-		24	1	390	3	N	-0-			-0-						
01		434 N	404	-0-	-30	-0-		24	1	380	3	N	-0-			-0-						
02		420 N	366	-0-	-54	-0-		23	1	343	3	N	-0-			-0-						
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-		25	1	408	3	N	-0-			-0-						

ROWLAND A													WELL #: 9080B		RRCID -> 218753		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4314 - 4490	
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-		22	1	398	3	N	-0-			-0-						
11		390 N	384	-0-	-6	-0-		20	1	364	3	N	-0-			-0-						
12		403 N	377	-0-	-26	-0-		22	1	355	3	N	-0-			-0-						
01		434 N	388	-0-	-46	-0-		23	1	365	3	N	-0-			-0-						
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-		25	1	365	3	N	-0-			-0-						
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-		27	1	443	3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 17B		RRCID -> 218762		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5012 - 5184	
10		465 N	323	-0-	-142	-0-		15	1	308	3	N	-0-			-0-						
11		360 N	335	-0-	-25	-0-		16	1	319	3	N	-0-			-0-						
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		18	1	347	3	N	-0-			-0-						
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-		22	1	447	3	N	-0-			-0-						
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-		17	1	376	3	N	-0-			-0-						
*03		389 N	389	-0-	-0-	-0-		16	1	373	3	N	-0-			-0-						

BAGGETT, J M JR													WELL #: 801C		RRCID -> 219248		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 5187		PERF. 4791 - 4984	
10		372 N	356	-0-	-16	-0-		17	1	339	3	N	-0-			-0-						
11		360 N	308	-0-	-52	-0-		15	1	293	3	N	-0-			-0-						
12		341 N	247	-0-	-94	-0-		12	1	235	3	N	-0-			-0-						
01		341 N	318	-0-	-23	-0-		15	1	303	3	N	-0-			-0-						
02		280 N	168	-0-	-112	-0-		7	1	161	3	N	-0-			-0-						
03		248 N	217	-0-	-31	-0-		9	1	208	3	N	-0-			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ 'G'										WELL #: 1116A		RRCID -> 219260	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 4881	PERF. 4461	- 4585
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	310 N	103	-0-	-207	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-		
11	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-			-0-		
12	279 N	81	-0-	-198	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-		
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ										WELL #: 2157C		RRCID -> 219263	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 5232	PERF. 4753	- 4927
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-		
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-		
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-		
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-			-0-		
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ 'E'										WELL #: 1164C		RRCID -> 219748	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4828	- 4984
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-		
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-		
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-		
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-		
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "B"										WELL #: 14D		RRCID -> 219750	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 4793	- 4986
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-		
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-		
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-		
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-		
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR										WELL #: 3502C		RRCID -> 219753	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 5346	PERF. 4890	- 5074
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-		
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-		
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A"										WELL #: 32B		RRCID -> 220580	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 5352	PERF. 4965	- 5117
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-		
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-		
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-		
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-		
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A"										WELL #: 31D		RRCID -> 220581	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 5383	PERF. 4999	- 5175
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-		
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-		
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-		
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-		
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-		
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-			-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-			-0-
01		589 N	539	-0-	-50	-0-	26	1	513	3	N	-0-			-0-
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
03		589 N	505	-0-	-84	-0-	21	1	484	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134															
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
01		279 N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159															
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-
02		336 N	302	-0-	-34	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190															
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	32	1	653	3	N	-0-			-0-
11		720 N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	3	N	-0-			-0-
12		744 N	684	-0-	-60	-0-	33	1	651	3	N	-0-			-0-
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	30	1	599	3	N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	3	N	-0-			-0-
*03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140															
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163															
10		465 N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
03		589 N	533	-0-	-56	-0-	22	1	511	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192															
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	5386	PERF.	5024 -	5195
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-		
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-		
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-	-0-		
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5044 -	5217
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-		
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-		
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-	-0-		
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5080 -	5232
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-	-0-		
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-		
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-	-0-		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-		
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-		
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4958 -	5166
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-		
11	360 N	202	-0-	-158	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-		
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-	-0-		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-		
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	4997 -	5166
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-		
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-		
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-		
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-		
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	8	1	182	3	N	-0-	-0-		
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5177 -	5338
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-		
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-		
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-		
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-		
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-		

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006										TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4274 -	4432
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-		
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-	-0-		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-	-0-		
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-	-0-		
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	3	N	-0-	-0-		
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	12 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061												
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	365 3	N	-0-	-0-	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	17 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	14 1	318 3	N	-0-	-0-	-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	15 1	344 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069												
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	-0-	-0-	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	9 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	11 1	246 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091												
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	616 3	N	-0-	-0-	-0-
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	29 1	587 3	N	-0-	-0-	-0-
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	30 1	578 3	N	-0-	-0-	-0-
01		651 N	560	-0-	-91	-0-	27 1	533 3	N	-0-	-0-	-0-
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	23 1	518 3	N	-0-	-0-	-0-
03		620 N	564	-0-	-56	-0-	24 1	540 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030												
10		310 N	200	-0-	-110	-0-	10 1	190 3	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	15 1	262 3	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	208	-0-	-133	-0-	12 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-
02		252 N	177	-0-	-75	-0-	11 1	166 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882												
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	8 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	8 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	7 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180												
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-	-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138														
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193														
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192														
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349														
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355														
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440														
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632														
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	3	N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	18	1	262	3	N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368														
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497														
10	589 N	503	-0-	-86	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-			-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	19	1	424	3	N	-0-			-0-
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	21	1	475	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007										TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5287 - 5446	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007										TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5341 - 5493	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5564 - 5605	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	28	1	558	3	N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	23	1	513	3	N	-0-			-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	846	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5063 - 5216	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5039 - 5210	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5035 - 5170	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4994 - 5138	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		372 N	159	-0-	-213	-0-	7	1	152	3	N	-0-				-0-
11		240 N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	N	-0-				-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-				-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-				-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-				-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171																
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-				-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-				-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	3	N	-0-				-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-				-0-
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	11	1	240	3	N	-0-				-0-
03		403 N	332	-0-	-71	-0-	14	1	318	3	N	-0-				-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128																
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-				-0-
11		330 N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
12		372 N	164	-0-	-208	-0-	8	1	156	3	N	-0-				-0-
01		341 N	113	-0-	-228	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-				-0-
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-				-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363																
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-				-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-				-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-				-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-				-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-				-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127																
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	N	-0-				-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-				-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-				-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-
02		196 N	153	-0-	-43	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163																
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-				-0-
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-				-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-				-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205																
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-				-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-				-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-				-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
12		217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186														
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172														
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522														
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-		-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-		-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-		-0-
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	16	1	238	3	N	-0-		-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315														
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	3	N	-0-		-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191														
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-		-0-
01		248 N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	3	N	-0-		-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-		-0-
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	9	1	209	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
PHILLIPS "A"															WELL #: 7E		RRCID -> 232545	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 5003	- 5162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		168 N	90	-0-	-78	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-			-0-				
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 8D		RRCID -> 232549	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5145	- 5308
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 8B		RRCID -> 232550	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 5098	- 5265
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-			-0-				
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 17C		RRCID -> 232552	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5018	- 5171
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 16C		RRCID -> 232554	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 5498	PERF. 5085	- 5280
10		434 N	367	-0-	-67	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 13B		RRCID -> 232559	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5423	PERF. 5051	- 5246
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"															WELL #: 33B		RRCID -> 232561	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5035	- 5191
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-			-0-				
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-			-0-				
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213												
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-	-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-	-0-
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	18	1	393	3	N	-0-	-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198												
10	372 N	143	-0-	-229	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048												
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	11	1	211	3	N	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-	-0-
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	15	1	288	3	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174												
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-	-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893												
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954												
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-		11 1	218 3	N	-0-	-0-
11		240 N	172	-0-	-68	-0-		8 1	164 3	N	-0-	-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-		9 1	175 3	N	-0-	-0-
01		217 N	186	-0-	-31	-0-		9 1	177 3	N	-0-	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-		9 1	198 3	N	-0-	-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-		7 1	171 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-		11 1	230 3	N	-0-	-0-
11		300 N	181	-0-	-119	-0-		9 1	172 3	N	-0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-		14 1	263 3	N	-0-	-0-
01		248 N	172	-0-	-76	-0-		8 1	164 3	N	-0-	-0-
02		168 N	113	-0-	-55	-0-		5 1	108 3	N	-0-	-0-
03		279 N	194	-0-	-85	-0-		8 1	186 3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-		16 1	296 3	N	-0-	-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		17 1	309 3	N	-0-	-0-
12		403 N	310	-0-	-93	-0-		18 1	292 3	N	-0-	-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-		17 1	275 3	N	-0-	-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-		20 1	290 3	N	-0-	-0-
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-		20 1	324 3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477												
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		32 1	579 3	N	-0-	-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		32 1	579 3	N	-0-	-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-		30 1	476 3	N	-0-	-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-		38 1	597 3	N	-0-	-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-		32 1	472 3	N	-0-	-0-
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-		34 1	542 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204												
10		186 N	155	-0-	-31	-0-		7 1	148 3	N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		7 1	143 3	N	-0-	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-		8 1	159 3	N	-0-	-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		8 1	153 3	N	-0-	-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-		6 1	131 3	N	-0-	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-		6 1	141 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171												
10		248 N	213	-0-	-35	-0-		10 1	203 3	N	-0-	-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-		9 1	176 3	N	-0-	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		9 1	178 3	N	-0-	-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-		9 1	182 3	N	-0-	-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9 1	193 3	N	-0-	-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9 1	211 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835												
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-		13 1	239 3	N	-0-	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		13 1	231 3	N	-0-	-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-		14 1	226 3	N	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-		14 1	220 3	N	-0-	-0-
02		224 N	204	-0-	-20	-0-		13 1	191 3	N	-0-	-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-		14 1	223 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4726 -	4902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	209 3	N	-0-				-0-		
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 3	N	-0-				-0-		
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N	-0-				-0-		
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 3	N	-0-				-0-		
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	6 1	138 3	N	-0-				-0-		
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	10 1	226 3	N	-0-				-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 -	4905
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	12 1	255 3	N	-0-				-0-		
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	-0-				-0-		
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	15 1	287 3	N	-0-				-0-		
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 3	N	-0-				-0-		
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	N	-0-				-0-		
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-				-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 -	5030
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-				-0-		
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-				-0-		
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	176 3	N	-0-				-0-		
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	8 1	168 3	N	-0-				-0-		
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	7 1	160 3	N	-0-				-0-		
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 3	N	-0-				-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 -	5185
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-		
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 3	N	-0-				-0-		
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-		
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-		
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-				-0-		
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 -	5279
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-				-0-		
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 3	N	-0-				-0-		
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	168 3	N	-0-				-0-		
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	N	-0-				-0-		
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	7 1	144 3	N	-0-				-0-		
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 3	N	-0-				-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008												TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069 -	5238
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	15 1	312 3	N	-0-				-0-		
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	15 1	304 3	N	-0-				-0-		
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	17 1	323 3	N	-0-				-0-		
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-		
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	12 1	265 3	N	-0-				-0-		
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	13 1	289 3	N	-0-				-0-		

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523 -	5643
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	10 1	201 3	N	-0-				-0-		
11		270 N	161	-0-	-109	-0-	8 1	153 3	N	-0-				-0-		
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	9 1	173 3	N	-0-				-0-		
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-				-0-		
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	N	-0-				-0-		
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 3	N	-0-				-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-	
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-	
12		496 N	379	-0-	-117	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-	
01		496 N	275	-0-	-221	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-	
02		392 N	109	-0-	-283	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-	
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538																	
10		620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-			-0-	
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-	
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-			-0-	
01		558 N	418	-0-	-140	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-	
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-			-0-	
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412																	
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-			-0-	
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	672	3	N	-0-			-0-	
12		806 N	649	-0-	-157	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-			-0-	
01		744 N	638	-0-	-106	-0-	-0-	31	1	607	3	N	-0-			-0-	
02		672 N	593	-0-	-79	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-			-0-	
*03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-			-0-	

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305																	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-	
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-			-0-	
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-	
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-			-0-	
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-	
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170																	
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-	
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-	
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-	
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-	
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193																	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-	
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-	
12		279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-	
01		279 N	183	-0-	-96	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151																	
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-	
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-	
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-	
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-	
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-	
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		465 N	396	-0-	-69	-0-	18 1	378 3	N	-0-			-0-	
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	18 1	344 3	N	-0-			-0-	
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	16 1	312 3	N	-0-			-0-	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	N	-0-			-0-	
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	15 1	335 3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734														
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 3	N	-0-			-0-	
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	16 1	304 3	N	-0-			-0-	
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26 1	514 3	N	-0-			-0-	
02		448 N	410	-0-	-38	-0-	18 1	392 3	N	-0-			-0-	
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068														
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-			-0-	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-			-0-	
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-			-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194														
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	25 1	452 3	N	-0-			-0-	
12		496 N	452	-0-	-44	-0-	27 1	425 3	N	-0-			-0-	
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	26 1	420 3	N	-0-			-0-	
02		448 N	346	-0-	-102	-0-	22 1	324 3	N	-0-			-0-	
03		465 N	403	-0-	-62	-0-	23 1	380 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093														
10		496 N	441	-0-	-55	-0-	23 1	418 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	382	-0-	-98	-0-	20 1	362 3	N	-0-			-0-	
12		496 N	396	-0-	-100	-0-	23 1	373 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	23 1	372 3	N	-0-			-0-	
02		364 N	323	-0-	-41	-0-	21 1	302 3	N	-0-			-0-	
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	21 1	341 3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727														
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	N	-0-			-0-	
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1	296 3	N	-0-			-0-	
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	15 1	292 3	N	-0-			-0-	
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	14 1	276 3	N	-0-			-0-	
02		280 N	205	-0-	-75	-0-	9 1	196 3	N	-0-			-0-	
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	11 1	251 3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699														
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	25 1	505 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	20 1	404 3	N	-0-			-0-	
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 3	N	-0-			-0-	
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	23 1	459 3	N	-0-			-0-	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	N	-0-			-0-	
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	22 1	497 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-			-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-			-0-
01		372 N	292	-0-	-80	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
02		336 N	260	-0-	-76	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267															
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259															
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-			-0-
01		310 N	197	-0-	-113	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02		280 N	153	-0-	-127	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
03		310 N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411															
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-			-0-
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	21	1	306	3	N	-0-			-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	21	1	332	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052															
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114															
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
02		364 N	294	-0-	-70	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451															
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	3	N	-0-			-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	3	N	-0-			-0-
02		420 N	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	3	N	-0-			-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		341 N	302	-0-	-39	-0-		14 1	288 3	N		-0-			-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-		13 1	257 3	N		-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-		14 1	272 3	N		-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-		15 1	299 3	N		-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-		12 1	256 3	N		-0-			-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-		13 1	300 3	N		-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035															
10		341 N	320	-0-	-21	-0-		15 1	305 3	N		-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-		15 1	301 3	N		-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-		17 1	324 3	N		-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		16 1	310 3	N		-0-			-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-		12 1	271 3	N		-0-			-0-
03		341 N	286	-0-	-55	-0-		12 1	274 3	N		-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066															
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		12 1	250 3	N		-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-		10 1	192 3	N		-0-			-0-
12		279 N	201	-0-	-78	-0-		10 1	191 3	N		-0-			-0-
01		248 N	201	-0-	-47	-0-		10 1	191 3	N		-0-			-0-
02		196 N	133	-0-	-63	-0-		6 1	127 3	N		-0-			-0-
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-		17 1	379 3	N		-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388															
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-		29 1	584 3	N		-0-			-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-		27 1	538 3	N		-0-			-0-
12		620 N	540	-0-	-80	-0-		26 1	514 3	N		-0-			-0-
01		620 N	471	-0-	-149	-0-		23 1	448 3	N		-0-			-0-
02		532 N	407	-0-	-125	-0-		18 1	389 3	N		-0-			-0-
03		527 N	443	-0-	-84	-0-		19 1	424 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195															
10		372 N	350	-0-	-22	-0-		16 1	334 3	N		-0-			-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-		16 1	315 3	N		-0-			-0-
12		372 N	327	-0-	-45	-0-		16 1	311 3	N		-0-			-0-
01		341 N	288	-0-	-53	-0-		14 1	274 3	N		-0-			-0-
02		308 N	225	-0-	-83	-0-		10 1	215 3	N		-0-			-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-		13 1	295 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213															
10		527 N	513	-0-	-14	-0-		24 1	489 3	N		-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-		26 1	528 3	N		-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-		27 1	523 3	N		-0-			-0-
01		527 N	454	-0-	-73	-0-		22 1	432 3	N		-0-			-0-
02		504 N	378	-0-	-126	-0-		16 1	362 3	N		-0-			-0-
03		558 N	427	-0-	-131	-0-		18 1	409 3	N		-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535															
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		36 1	657 3	N		-0-			-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-		34 1	608 3	N		-0-			-0-
12		713 N	656	-0-	-57	-0-		39 1	617 3	N		-0-			-0-
01		682 N	659	-0-	-23	-0-		39 1	620 3	N		-0-			-0-
02		588 N	573	-0-	-15	-0-		36 1	537 3	N		-0-			-0-
*03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		39 1	629 3	N		-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008													TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4931 - 5184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-		
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-		
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-		
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-		
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4979 - 5148
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-		
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-		
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-		
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4933 - 5096
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-		
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-		
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-			-0-		
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	12	1	170	3	N	-0-			-0-		
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF.	4956 - 5148
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-		
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-		
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-		
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-		
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-		
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4960 - 5098
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-		
11	540 N	407	-0-	-133	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-		
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	22	1	431	3	N	-0-			-0-		
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-		
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5001 - 5128
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-		
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-		
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-			-0-		
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-		
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008													TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5129 - 5286
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-		
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-		
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-		
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200													
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238													
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172													
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	N	-0-			-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	11 1	235 3	N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	11 1	250 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075													
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3	N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 3	N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 3	N	-0-			-0-
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	8 1	173 3	N	-0-			-0-
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	9 1	209 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236													
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355													
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5235 -	5375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-	
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008										TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4668 -	4880
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 3	N	-0-			-0-	
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	16 1	287 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	N	-0-			-0-	
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	16 1	249 3	N	-0-			-0-	
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-	
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	5154	PERF.	4730 -	4892
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3	N	-0-			-0-	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	342 3	N	-0-			-0-	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 3	N	-0-			-0-	
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	N	-0-			-0-	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3	N	-0-			-0-	
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	451 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4529 -	4752
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	N	-0-			-0-	
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	17 1	278 3	N	-0-			-0-	
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	17 1	274 3	N	-0-			-0-	
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	273 3	N	-0-			-0-	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	17 1	277 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4564 -	4824
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	13 1	203 3	N	-0-			-0-	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	11 1	157 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4643 -	4834
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3	N	-0-			-0-	
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	19 1	377 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	369	-0-	-65	-0-	18 1	351 3	N	-0-			-0-	
02		392 N	324	-0-	-68	-0-	14 1	310 3	N	-0-			-0-	
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	17 1	383 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008										TOTAL DEPTH	5316	PERF.	4941 -	5116
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 3	N	-0-			-0-	
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	20 1	400 3	N	-0-			-0-	
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	N	-0-			-0-	
01		465 N	391	-0-	-74	-0-	19 1	372 3	N	-0-			-0-	
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	N	-0-			-0-	
*03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	21 1	484 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-	-0-	
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-	
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062															
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-	-0-	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-	-0-	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-	-0-	
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260															
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-	-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-	-0-	
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-	-0-	
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273															
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-	-0-	
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-	-0-	
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-	-0-	
01		713 N	677	-0-	-36	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-	-0-	
02		644 N	642	-0-	-2	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-	-0-	
03		713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-	-0-	

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475															
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-	-0-	
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-	-0-	
12		620 N	485	-0-	-135	-0-	-0-	24	1	461	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	441	-0-	-117	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-	-0-	
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-	-0-	
03		496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048															
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-	-0-	
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-	
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-	
02		280 N	230	-0-	-50	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	-0-	
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073															
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-	-0-	
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-	-0-	
*03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-		28	1	565	3	N	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-		28	1	555	3	N	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-		28	1	537	3	N	-0-		-0-
01		589 N	551	-0-	-38	-0-		26	1	525	3	N	-0-		-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-		24	1	534	3	N	-0-		-0-
03		558 N	556	-0-	-2	-0-		23	1	533	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368															
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	3	N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	3	N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		1	1	19	3	N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377															
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	93	3	N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-		4	1	83	3	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	3	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	3	N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		4	1	81	3	N	-0-		-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-		4	1	83	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163															
10		124 N	123	-0-	-1	-0-		6	1	117	3	N	-0-		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-		5	1	104	3	N	-0-		-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-		6	1	126	3	N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	3	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-		5	1	109	3	N	-0-		-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-		6	1	135	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396															
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-		26	1	480	3	N	-0-		-0-
11		510 N	494	-0-	-16	-0-		26	1	468	3	N	-0-		-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		30	1	481	3	N	-0-		-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		31	1	500	3	N	-0-		-0-
02		448 N	416	-0-	-32	-0-		26	1	390	3	N	-0-		-0-
03		496 N	485	-0-	-11	-0-		28	1	457	3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324															
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-		15	1	272	3	N	-0-		-0-
11		300 N	250	-0-	-50	-0-		13	1	237	3	N	-0-		-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-		15	1	232	3	N	-0-		-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-		14	1	224	3	N	-0-		-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-		14	1	207	3	N	-0-		-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		18	1	283	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027															
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-		11	1	224	3	N	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	3	N	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-		11	1	220	3	N	-0-		-0-
01		248 N	212	-0-	-36	-0-		10	1	202	3	N	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		9	1	191	3	N	-0-		-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-		9	1	213	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-		-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	11 1	218 3	N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 3	N	-0-		-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	12 1	244 3	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-		-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	224 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962												
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	N	-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	355 3	N	-0-		-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	N	-0-		-0-
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186												
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	-0-		-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	-0-		-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	12 1	236 3	N	-0-		-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	10 1	211 3	N	-0-		-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945												
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411 3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	390 3	N	-0-		-0-
01		434 N	388	-0-	-46	-0-	19 1	369 3	N	-0-		-0-
02		392 N	346	-0-	-46	-0-	15 1	331 3	N	-0-		-0-
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	14 1	327 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008												
10		527 N	524	-0-	-3	-0-	24 1	500 3	N	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	24 1	490 3	N	-0-		-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	25 1	486 3	N	-0-		-0-
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	24 1	476 3	N	-0-		-0-
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	19 1	410 3	N	-0-		-0-
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	19 1	434 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868												
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 3	N	-0-		-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	22 1	445 3	N	-0-		-0-
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	24 1	470 3	N	-0-		-0-
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	21 1	417 3	N	-0-		-0-
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	17 1	373 3	N	-0-		-0-
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	15 1	352 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997												
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	17 1	354 3	N	-0-		-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	18 1	355 3	N	-0-		-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	-0-		-0-
02		336 N	316	-0-	-20	-0-	14 1	302 3	N	-0-		-0-
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	14 1	332 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4856 - 5082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4712 - 4965		
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5268 - 5401		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	5198	PERF. 4695 - 4977		
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5264 - 5414		
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4784 - 5023		
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-			-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	3	N	-0-			-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	23	1	518	3	N	-0-			-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	24	1	539	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5239	PERF. 4870 - 5041		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	434 N	283	-0-	-151	-0-	13 1	270 3	N	-0-			-0-		
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 3	N	-0-			-0-		
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	-0-			-0-		
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	-0-			-0-		
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	15 1	340 3	N	-0-			-0-		
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	16 1	374 3	N	-0-			-0-		

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-		
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-		
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-		
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	3 1	71 3	N	-0-			-0-		
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-		

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-			-0-		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-		
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-		
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	8 1	167 3	N	-0-			-0-		
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	8 1	192 3	N	-0-			-0-		

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-		
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-		
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-		
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	54 3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503														
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-		
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-		
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-		
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-		
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-		
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801														
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	22 1	401 3	N	-0-			-0-		
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355 3	N	-0-			-0-		
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	21 1	334 3	N	-0-			-0-		
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	23 1	366 3	N	-0-			-0-		
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	18 1	272 3	N	-0-			-0-		
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	363 3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660														
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	N	-0-			-0-		
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	N	-0-			-0-		
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	17 1	328 3	N	-0-			-0-		
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	16 1	312 3	N	-0-			-0-		
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	14 1	310 3	N	-0-			-0-		
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	28 1	646 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		496 N	367	-0-	-129	-0-		17 1	350 3	N	-0-	-0-
11		420 N	313	-0-	-107	-0-		15 1	298 3	N	-0-	-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-		16 1	318 3	N	-0-	-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-		19 1	369 3	N	-0-	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		15 1	330 3	N	-0-	-0-
03		341 N	294	-0-	-47	-0-		12 1	282 3	N	-0-	-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509												
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-		30 1	608 3	N	-0-	-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-		29 1	584 3	N	-0-	-0-
12		713 N	609	-0-	-104	-0-		30 1	579 3	N	-0-	-0-
01		651 N	476	-0-	-175	-0-		23 1	453 3	N	-0-	-0-
02		560 N	320	-0-	-240	-0-		14 1	306 3	N	-0-	-0-
03		620 N	500	-0-	-120	-0-		21 1	479 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180												
10		186 N	169	-0-	-17	-0-		8 1	161 3	N	-0-	-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-		7 1	149 3	N	-0-	-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-		8 1	162 3	N	-0-	-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-		6 1	117 3	N	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-		6 1	135 3	N	-0-	-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-		6 1	147 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816												
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-		22 1	399 3	N	-0-	-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-		21 1	378 3	N	-0-	-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-		23 1	364 3	N	-0-	-0-
01		434 N	396	-0-	-38	-0-		23 1	373 3	N	-0-	-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-		22 1	321 3	N	-0-	-0-
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-		23 1	367 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834												
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-		15 1	272 3	N	-0-	-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-		13 1	234 3	N	-0-	-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-		14 1	220 3	N	-0-	-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-		14 1	225 3	N	-0-	-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-		12 1	177 3	N	-0-	-0-
03		248 N	227	-0-	-21	-0-		13 1	214 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090												
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-		14 1	296 3	N	-0-	-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-		15 1	295 3	N	-0-	-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-		15 1	285 3	N	-0-	-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-		14 1	278 3	N	-0-	-0-
02		280 N	271	-0-	-9	-0-		12 1	259 3	N	-0-	-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-		12 1	279 3	N	-0-	-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501												
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-		27 1	544 3	N	-0-	-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-		25 1	492 3	N	-0-	-0-
12		558 N	491	-0-	-67	-0-		24 1	467 3	N	-0-	-0-
01		558 N	466	-0-	-92	-0-		22 1	444 3	N	-0-	-0-
02		476 N	403	-0-	-73	-0-		17 1	386 3	N	-0-	-0-
03		496 N	409	-0-	-87	-0-		17 1	392 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	16	1	235	3	N	-0-			-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-			-0-
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306															
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-			-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-			-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	3	N	-0-			-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	N	-0-			-0-
02		392 N	335	-0-	-57	-0-	21	1	314	3	N	-0-			-0-
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181															
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714															
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517															
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	3	N	-0-			-0-
SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484															
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-			-0-
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237															
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010										TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277 - 5424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	N	-0-			-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	21 1	420 3	N	-0-			-0-
12		496 N	459	-0-	-37	-0-	22 1	437 3	N	-0-			-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	22 1	435 3	N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	N	-0-			-0-
03		465 N	433	-0-	-32	-0-	18 1	415 3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009										TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5555 - 5719
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	7 1	158 3	N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009										TOTAL DEPTH	5778	PERF.	5490 - 5608
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009										TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5376 - 5520
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	10 1	193 3	N	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	7 1	162 3	N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009										TOTAL DEPTH	11729	PERF.	4582 - 4754
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	24 1	431 3	N	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	429 3	N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	438 3	N	-0-			-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	25 1	399 3	N	-0-			-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	26 1	379 3	N	-0-			-0-
03		465 N	439	-0-	-26	-0-	26 1	413 3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010										TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5484 - 5644
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	21 1	430 3	N	-0-			-0-
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	20 1	392 3	N	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	26 1	507 3	N	-0-			-0-
01		465 N	408	-0-	-57	-0-	20 1	388 3	N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 3	N	-0-			-0-
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	20 1	455 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010										TOTAL DEPTH	5348	PERF.	5008 - 5159
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010										TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5536 -	5696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010										TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4394 -	4650			
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
12		651 N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
01		713 N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
02		616 N	557	-0-	-59	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-
03		651 N	630	-0-	-21	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010										TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5267 -	5413			
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5050 -	5202			
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
01		341 N	237	-0-	-104	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02		308 N	207	-0-	-101	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010										TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4971 -	5105			
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010										TOTAL DEPTH	4676	PERF.	4261 -	4431			
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
11		780 N	641	-0-	-139	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	N	-0-					-0-
03		744 N	702	-0-	-42	-0-	41	1	661	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044 -	4137			
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
01		341 N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010										TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4065 - 4185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-				-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	13 1	228 3	N	-0-				-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	14 1	217 3	N	-0-				-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 3	N	-0-				-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	12 1	183 3	N	-0-				-0-
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4851 - 5091	
10		248 N	70	-0-	-178	-0-	3 1	67 3	N	-0-				-0-
11		240 N	30	-0-	-210	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-
12		248 N	158	-0-	-90	-0-	8 1	150 3	N	-0-				-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-				-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	N	-0-				-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010										TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5260 - 5392	
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	17 1	349 3	N	-0-				-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 3	N	-0-				-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	N	-0-				-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 3	N	-0-				-0-
02		448 N	370	-0-	-78	-0-	16 1	354 3	N	-0-				-0-
03		434 N	373	-0-	-61	-0-	16 1	357 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010										TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642 - 4935	
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	345 3	N	-0-				-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	17 1	310 3	N	-0-				-0-
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	19 1	306 3	N	-0-				-0-
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	19 1	306 3	N	-0-				-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	18 1	272 3	N	-0-				-0-
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	314 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010										TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852 - 5076	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	N	-0-				-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	N	-0-				-0-
12		620 N	447	-0-	-173	-0-	22 1	425 3	N	-0-				-0-
01		558 N	323	-0-	-235	-0-	15 1	308 3	N	-0-				-0-
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	16 1	352 3	N	-0-				-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	18 1	410 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010										TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4917 - 5165	
10		682 N	489	-0-	-193	-0-	23 1	466 3	N	-0-				-0-
11		630 N	582	-0-	-48	-0-	28 1	554 3	N	-0-				-0-
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	31 1	602 3	N	-0-				-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	622 3	N	-0-				-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	570 3	N	-0-				-0-
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	26 1	606 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010										TOTAL DEPTH	5024	PERF.	4549 - 4728	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 3	N	-0-				-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 3	N	-0-				-0-
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	28 1	449 3	N	-0-				-0-
01		527 N	473	-0-	-54	-0-	28 1	445 3	N	-0-				-0-
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	26 1	388 3	N	-0-				-0-
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1	464 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	3	N	-0-			-0-
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	15	1	325	3	N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130															
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100															
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074															
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145															
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-			-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
03		496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811															
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104															
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-			-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010										TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4301 -	4528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	N	-0-				-0-
11	1020 N	955	-0-	-65	-0-	50	1	905	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	918	-0-	-105	-0-	54	1	864	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	918	-0-	-105	-0-	54	1	864	3	N	-0-				-0-
02	896 N	741	-0-	-155	-0-	47	1	694	3	N	-0-				-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	53	1	852	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5074 -	5331	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-				-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-				-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	5254	PERF.	4867 -	5038	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-				-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	3	N	-0-				-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-				-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	10	1	223	3	N	-0-				-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	12	1	279	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	5161	PERF.	4714 -	4946	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-				-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	3	N	-0-				-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-				-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-				-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	18	1	259	3	N	-0-				-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4926 -	5161	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-				-0-
11	840 N	715	-0-	-125	-0-	34	1	681	3	N	-0-				-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	3	N	-0-				-0-
01	868 N	565	-0-	-303	-0-	27	1	538	3	N	-0-				-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	N	-0-				-0-
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010										TOTAL DEPTH	5493	PERF.	4983 -	5234	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-				-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-				-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-				-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-				-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	9	1	201	3	N	-0-				-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	9	1	214	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4744 -	5005	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-				-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-				-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-				-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	17	1	365	3	N	-0-				-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	18	1	403	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171															
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094															
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-			-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-			-0-
02		420 N	316	-0-	-104	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	17	1	380	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778															
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-			-0-
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	3	N	-0-			-0-
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	3	N	-0-			-0-
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	27	1	433	3	N	-0-			-0-
02		420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223															
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615															
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-			-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	34	1	507	3	N	-0-			-0-
*03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089															
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-			-0-
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4849 - 5107	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	512 3			N	-0-				-0-	
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	24 1	484 3			N	-0-				-0-	
12		589 N	492	-0-	-97	-0-	24 1	468 3			N	-0-				-0-	
01		527 N	419	-0-	-108	-0-	20 1	399 3			N	-0-				-0-	
02		476 N	441	-0-	-35	-0-	19 1	422 3			N	-0-				-0-	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4931 - 5201	
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 3			N	-0-				-0-	
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	18 1	359 3			N	-0-				-0-	
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	18 1	351 3			N	-0-				-0-	
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	15 1	308 3			N	-0-				-0-	
02		364 N	306	-0-	-58	-0-	13 1	293 3			N	-0-				-0-	
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	14 1	317 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4857 - 5109	
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3			N	-0-				-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3			N	-0-				-0-	
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3			N	-0-				-0-	
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	13 1	263 3			N	-0-				-0-	
02		252 N	212	-0-	-40	-0-	9 1	203 3			N	-0-				-0-	
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	10 1	220 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF.	4448 - 4690	
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 1	499 3			N	-0-				-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 3			N	-0-				-0-	
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 3			N	-0-				-0-	
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	29 1	460 3			N	-0-				-0-	
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	27 1	394 3			N	-0-				-0-	
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	28 1	451 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4284 - 4505	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 3			N	-0-				-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3			N	-0-				-0-	
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	19 1	310 3			N	-0-				-0-	
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	20 1	310 3			N	-0-				-0-	
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	19 1	282 3			N	-0-				-0-	
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817 - 5055	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3			N	-0-				-0-	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3			N	-0-				-0-	
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3			N	-0-				-0-	
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 3			N	-0-				-0-	
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	12 1	271 3			N	-0-				-0-	
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	13 1	300 3			N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4822 - 5097	
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	18 1	364 3			N	-0-				-0-	
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	17 1	340 3			N	-0-				-0-	
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	19 1	368 3			N	-0-				-0-	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3			N	-0-				-0-	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3			N	-0-				-0-	
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	15 1	349 3			N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-			-0-
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999															
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-			-0-
01		527 N	237	-0-	-290	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
02		476 N	172	-0-	-304	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
03		527 N	431	-0-	-96	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099															
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-			-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
02		504 N	481	-0-	-23	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680															
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
12		279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	3	N	-0-			-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533															
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-			-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	3	N	-0-			-0-
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344															
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	3	N	-0-			-0-
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	3	N	-0-			-0-
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	3	N	-0-			-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	19	1	279	3	N	-0-			-0-
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518															
10		558 N	400	-0-	-158	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
12		558 N	413	-0-	-145	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-			-0-
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32 1	590 3		N	-0-			-0-	
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	31 1	566 3		N	-0-			-0-	
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	34 1	546 3		N	-0-			-0-	
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	35 1	555 3		N	-0-			-0-	
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	31 1	457 3		N	-0-			-0-	
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	33 1	541 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798														
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 3		N	-0-			-0-	
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	21 1	375 3		N	-0-			-0-	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	23 1	365 3		N	-0-			-0-	
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	23 1	364 3		N	-0-			-0-	
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	21 1	311 3		N	-0-			-0-	
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064														
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	17 1	353 3		N	-0-			-0-	
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	17 1	332 3		N	-0-			-0-	
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	16 1	314 3		N	-0-			-0-	
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	14 1	285 3		N	-0-			-0-	
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	13 1	288 3		N	-0-			-0-	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 3		N	-0-			-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404														
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	29 1	584 3		N	-0-			-0-	
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	26 1	515 3		N	-0-			-0-	
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	27 1	528 3		N	-0-			-0-	
01	620 N	399	-0-	-221	-0-	19 1	380 3		N	-0-			-0-	
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	15 1	326 3		N	-0-			-0-	
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	16 1	376 3		N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502														
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3		N	-0-			-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3		N	-0-			-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3		N	-0-			-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3		N	-0-			-0-	
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	10 1	231 3		N	-0-			-0-	
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	14 1	311 3		N	-0-			-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48 1	980 3		N	-0-			-0-	
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	36 1	722 3		N	-0-			-0-	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39 1	750 3		N	-0-			-0-	
01	899 N	575	-0-	-324	-0-	28 1	547 3		N	-0-			-0-	
02	700 N	210	-0-	-490	-0-	9 1	201 3		N	-0-			-0-	
03	775 N	282	-0-	-493	-0-	12 1	270 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	189 3		N	-0-			-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10 1	160 3		N	-0-			-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3		N	-0-			-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3		N	-0-			-0-	
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 3		N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010										TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4416 - 4649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	38	1	607	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	48	1	769	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	35	1	513	3	N	-0-	-0-	
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	5304	PERF. 4820 - 5086	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	74	-0-	-206	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	48	-0-	-231	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-	

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5450 - 5633	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-	-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-	-0-	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	11	1	262	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010										TOTAL DEPTH	5824	PERF. 5165 - 5300	
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	5393	PERF. 5018 - 5184	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011										TOTAL DEPTH	5407	PERF. 4941 - 5171	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	7	1	159	3	N	-0-	-0-	
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH	5383	PERF. 4968 - 5200	
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	7 1	143 3		N	-0-			-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 3		N	-0-			-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 3		N	-0-			-0-	
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	5 1	93 3		N	-0-			-0-	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6 1	122 3		N	-0-			-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	6 1	139 3		N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252														
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	13 1	270 3		N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3		N	-0-			-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	14 1	278 3		N	-0-			-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13 1	264 3		N	-0-			-0-	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	11 1	239 3		N	-0-			-0-	
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3		N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279														
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3		N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3		N	-0-			-0-	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3		N	-0-			-0-	
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	19 1	374 3		N	-0-			-0-	
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	15 1	320 3		N	-0-			-0-	
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	17 1	384 3		N	-0-			-0-	

HUBBARD OPERATING 408287														
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A														
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-	
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A														
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-	
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-	

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A														
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-	
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830												
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816												
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850												
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4573	-	4834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-		
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-		
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-		
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-		
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2		N	-0-			-0-		
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-		

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4796	-	4984
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-		
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-		
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-		
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-		
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-		

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984										TOTAL DEPTH	5133	PERF.	4783	-	4989
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-		
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-		
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-		
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-		
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-			-0-		
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-		

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954	-	5074
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-		
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-		
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-		
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-		
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113 2		N	-0-			-0-		
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-		

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984										TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4977	-	5105
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-		
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-		
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-		
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-		
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-		
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-		

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4556	-	4780
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-		
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-		
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-		
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-		
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58 2		N	-0-			-0-		
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-		

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992										TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4457	-	4623
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-		
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-		
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-		
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-		
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-		
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2				N	-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2				N	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2				N	-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-
02		336 N	243	-0-	-93	-0-	243 2				N	-0-
*03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2				N	-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989												
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2				N	-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2				N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2				N	-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				N	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2				N	-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2				N	-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				N	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2				N	-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				N	-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				N	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2				N	-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2				N	-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
 ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//												
J. D. GAS, INC.												
ADAMS												
WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-	-0-
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-	-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	-0-
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-	-0-

ADAMS "A"												
WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654												
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-	-0-
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-	-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-	-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-	-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-	-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-	-0-

ADAMS "B"												
WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676												
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-	-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-	-0-
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	-0-
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-

ADAMS												
WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733												
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-
*10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-	-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-	-0-
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-	-0-

ADAMS												
WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-	-0-
*10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-	-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-	-0-
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-	-0-

OZ GAS CORPORATION												
BAGGETT, JAMES												
WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-	-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-	-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-	-0-
*01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT	-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560														
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//															
PATNO OIL & GAS COMPANY															
SAVELL "118"															
WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC															
BAGGETT, J. M.															
WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A															
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	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-

ALLISON (DETRITAL)															
BRP ENERGY, LLC															
ALLISON "A-17"															
WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A															
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			115
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			115
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			115
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			115
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ALLISON A-24															
WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A															
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			145
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			145
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			145
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			145
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

ALLISON -A-25															
WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A															
10	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2			N	-0-			139
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			139
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			139
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			139
*02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			139
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			139

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
GARNER, ANNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A															
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			64
11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	2			N	-0-			64
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
GARNER, ANNIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, P.C. "10"		WELL #:		1	RRCID ->	122236	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9015 - 9244			
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			87
11	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	2184	2			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	2044 N	121	-0-	-1923	-0-	121	2			N	-0-			87
*03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			87

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PAKENHAM "35"		WELL #:		1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10750 - 14573			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			739
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			739
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			739
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			739
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			739
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, P. C. "10"		WELL #:		2	RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9167 - 9833			
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			3
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	868 N	204	-0-	-664	-0-	204	2			N	-0-			3
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
ALLISON 4		WELL #:		1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10248 - 10262			
10	2387 X	2115	-0-	-272	-0-	2115	2			N	-0-			43
11	3060 X	1597	-0-	-1463	-0-	1597	2			N	-0-			43
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-			43
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			43
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			43
*03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			43

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479										
RASHAP, FRANK, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	062820	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	11799	PERF. N/A			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN)			01889 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409													
HACKBERRY			WELL #: 4901		RRCID -> 207331		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 16164		PERF.13483 - 16164					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		34565	32510	-0-	-2055	126026	2254	1	30256	2	N	-0-				-0-
11		33450	24218	-0-	-9232	116794	2178	1	22040	2	N	-0-				-0-
12		34565	32593	-0-	-1972	114822	2725	1	29868	2	N	-0-				-0-
01		32612	31904	-0-	-708	114114	2523	1	29381	2	N	-0-				-0-
02		29456	28776	-0-	-680	113434	2228	1	26548	2	N	-0-				-0-
*03		32612	24939	-0-	-7673	105761	1987	1	22952	2	N	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1071		RRCID -> 134832		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 12243		PERF.10896 - 11162					

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1073-L		RRCID -> 163463		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10810 - 11449					

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A-BEAR			WELL #: 1		RRCID -> 163694		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10917 - 12294					

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

WINDHAM, R. S. "A"			WELL #: 1074-L		RRCID -> 170457		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11370 - 11390					

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALFF ESTATE "20"			WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11363 - 15030					

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1060	2	31	9	Y	28	12	1		28
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	904	2	28	9	Y	25	35	1		18
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	849	2	26	9	Y	24	23	1		19
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	752	2	20	9	Y	18	24	1		13
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	797	2	20	9	Y	18	11	1	3 8	17
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	24	1		18

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11223 - 14910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	1696	2	62	9	Y	56	25	1	56
11	2100 X	1503	-0-	-597	-0-	1446	2	57	9	Y	52	71	1	37
12	1736 X	1411	-0-	-325	-0-	1358	2	53	9	Y	48	47	1	38
01	1767 N	1242	-0-	-525	-0-	1203	2	39	9	Y	35	47	1	26
02	1400 N	1316	-0-	-84	-0-	1275	2	41	9	Y	37	23	1	35
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1858	2	54	9	Y	49	47	1	36

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10925 - 15047		
10	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	2600	2	77	9	N	70	3	8	131
11	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	2514	2	74	9	N	67			198
12	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2545	2	67	9	N	61	189	1	70
01	2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2520	2	76	9	N	69			139
02	2408 N	2381	-0-	-27	-0-	2297	2	84	9	N	76	12	8	203
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2577	2	79	9	N	72	182	1	87

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10752 - 14655		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			223
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			223
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			223
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	181	2	205	9	N	186	186	1	223
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			223
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			223

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11397 - 15179		
10	5704 X	5638	-0-	-66	-0-	5530	2	108	9	N	98	184	1	140
11	5460 X	5399	-0-	-61	-0-	5282	2	117	9	N	106			246
12	5642 X	5535	-0-	-107	-0-	5424	2	111	9	N	101	187	1	160
01	5642 X	5451	-0-	-191	-0-	5328	2	123	9	N	112			272
02	5096 X	4888	-0-	-208	-0-	4781	2	107	9	N	97	186	1	182
03	5642 X	5640	-0-	-2	-0-	5515	2	125	9	N	114	2	8	294

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11141 - 14215		
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3479	2	145	9	N	132	176	1	140
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3427	2	141	9	N	128			268
12	3596 X	1681	-0-	-1915	-0-	1672	2	9	9	N	8	161	1	115
01	3596 X	351	-0-	-3245	-0-	349	2	2	9	N	2			117
02	3248 X	29	-0-	-3219	-0-	29	2			N	-0-			117
03	3596 X	44	-0-	-3552	-0-	44	2			N	-0-			117

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH		11156		PERF.11322 - 14143		
10	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1892	2	33	9	Y	30	1	8	235
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	1832	2	30	9	Y	27			262
12	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	1881	2	51	9	Y	46	185	1	123
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1910	2	46	9	Y	42			165
02	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1608	2	63	9	Y	57	9	8	213
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1861	2	61	9	Y	55	189	1	74

AMACKER "99"		WELL #: 1H		RRCID -> 196961		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 0 - 12505		
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			40
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-			40
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			40
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-			40
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-			40
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			40

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WEIR, GEORGE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 197791		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097 2	N	-0-		165		
11	1050 X	1045	-0-	-5	-0-	1045 2	N	-0-		165		
12	1085 X	1083	-0-	-2	-0-	1083 2	N	-0-		165		
01	1085 X	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	N	-0-		165		
02	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		165		
*03	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		165		

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 1H		RRCID -> 198027		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040			
10	7223 X	6597	-0-	-626	-0-	6459 2	138 9 Y	125		263		
11	6990 X	6388	-0-	-602	-0-	6253 2	135 9 Y	123	189 1	197		
12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6752 2	143 9 Y	130	186 1	141		
01	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6500 2	152 9 Y	138	172 1	107		
02	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5972 2	144 9 Y	131	2 8	236		
*03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6741 2	147 9 Y	134	187 1	183		

WEIR, GEORGE "14"		WELL #: 2H		RRCID -> 198164		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725			
10	3596 X	3460	-0-	-136	-0-	3297 2	163 9 N	148	186 1	242	7 8	
11	3480 X	3298	-0-	-182	-0-	3145 2	153 9 N	139	164 1	217		
12	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3217 2	169 9 N	154	185 1	186		
01	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	3039 2	151 9 N	137	187 1	136		
02	3248 X	2692	-0-	-556	-0-	2539 2	153 9 N	139	22 8	253		
03	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3102 2	184 9 N	167	14 8	406		

MANN 22		WELL #: 1H		RRCID -> 199505		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019			
10	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	1581 2	N	-0-		281		
11	1830 X	1510	-0-	-320	-0-	1510 2	N	-0-		281		
12	1891 X	1522	-0-	-369	-0-	1521 2	1 9 N	1	189 1	93		
01	1891 X	1357	-0-	-534	-0-	1346 2	11 9 N	10		103		
02	1708 X	637	-0-	-1071	-0-	634 2	3 9 N	3		106		
*03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2180 2	19 9 N	17		123		

WINDHAM 103		WELL #: 1H		RRCID -> 199526		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945			
10	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3061 2	61 9 N	55	190 1	116	2 8	
11	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	2927 2	83 9 N	75		191		
12	3441 X	3009	-0-	-432	-0-	2874 2	135 9 N	123		314		
01	3441 X	2587	-0-	-854	-0-	2508 2	79 9 N	72	192 1	194		
02	3108 X	1983	-0-	-1125	-0-	1961 2	22 9 N	20		214		
03	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	3059 2	46 9 N	42		256		

SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 199874		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105			
10	1023 N	300	-0-	-723	-0-	256 2	44 9 N	40	2 8	214		
11	510 N	215	-0-	-295	-0-	207 2	8 9 N	7		221		
12	651 N	166	-0-	-485	-0-	166 2	N	-0-		221		
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	198 2	1 9 N	1		222		
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	110 2	2 9 N	2		224		
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2	N	-0-		224		

SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180		

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465						
10	4340 X	2719	-0-	-1621	-0-	2719	2			N	-0-				204
11	3780 X	2433	-0-	-1347	-0-	2433	2			N	-0-				204
12	2945 X	1672	-0-	-1273	-0-	1660	2	12	9	N	11				215
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2		9	N	8				223
02	2464 X	1749	-0-	-715	-0-	1742	2		7	N	6				229
03	2728 X	2104	-0-	-624	-0-	2098	2		6	N	5	3	8		231

GARNET 108		WELL #: 1H		RRCID -> 201810		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928							
10	4588 X	3401	-0-	-1187	-0-	3313	2	88	9	N	80	190	1	1	8	98
11	4440 X	3327	-0-	-1113	-0-	3238	2		89	N	81					179
12	4371 X	3471	-0-	-900	-0-	3417	2		54	N	49	183	1			45
01	3968 X	3716	-0-	-252	-0-	3627	2		89	N	81					126
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3233	2		89	N	81					207
*03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4306	2		34	N	31	1	8			237

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 201812		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656							
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2866	2	141	9	N	128	190	1	6	8	283
11	2970 X	2905	-0-	-65	-0-	2763	2		142	N	129					216
12	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2814	2		153	N	139	192	1			163
01	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2747	2		140	N	127	171	1			119
02	2856 X	2576	-0-	-280	-0-	2409	2		167	N	152	24	8			247
03	3007 X	2314	-0-	-693	-0-	2208	2		106	N	96	190	1	8	8	145

CODY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 203330		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673							
10	2728 X	1798	-0-	-930	-0-	1775	2	23	9	N	21	1	8			201
11	2190 N	1698	-0-	-492	-0-	1683	2		15	N	14					215
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2		61	N	55	184	1			86
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2574	2		54	N	49					135
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2110	2		56	N	51	8	8			178
03	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2466	2		26	N	24	2	8			200

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579							
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					118
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					118
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					118
01	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					118
02	1540 N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2			N	-0-					118
03	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					118

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680							
10	992 N	696	-0-	-296	-0-	616	2	80	9	N	73	3	8			234
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	621	2		67	N	61	185	1			110
12	651 N	264	-0-	-387	-0-	252	2		12	N	11					121
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	927	2		94	N	85					206
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	747	2		99	N	90	194	1	14	8	88
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	807	2		103	N	94	8	8			174

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875	-	15034			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

AMACKER-BARNETT		21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11638	-	14944
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	2			184
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			184
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			184
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			184

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772	-	15858					
10	6355	X	4551	-0-	-1804	-0-	-0-	4240	2	311	9	Y	283	121	1	1	8	282
11	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	-0-	3615	2	281	9	Y	255	354	1			183
12	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	-0-	3394	2	266	9	Y	242	233	1			192
01	4557	X	3200	-0-	-1357	-0-	-0-	3007	2	193	9	Y	175	236	1	2	8	129
02	4116	X	3388	-0-	-728	-0-	-0-	3188	2	200	9	Y	182	113	1	25	8	173
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4645	2	274	9	Y	249	237	1	3	8	182

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	-	14561					
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	-0-	5934	2	221	9	N	201	187	1	1	8	334
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	-0-	5699	2	205	9	N	186	192	1			328
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	2	207	9	N	188	369	1			147
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	-0-	5742	2	222	9	N	202	186	1			163
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2	185	9	N	168	192	1	1	8	138
03	5828	X	3870	-0-	-1958	-0-	-0-	3732	2	138	9	N	125	2	8			261

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	-	15934					
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	-0-	1858	2	88	9	N	80	184	1	2	8	172
11	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	-0-	1735	2	76	9	N	69					241
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2	91	9	N	83	198	1			126
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2	95	9	N	86					212
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	86	9	N	78	195	1			95
03	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	-0-	1795	2	94	9	N	85	1	8			179

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	-	13939					
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	6143	2	249	9	Y	226	119	1	6	8	272
11	6150	X	4586	-0-	-1564	-0-	-0-	4466	2	120	9	Y	109	134	1			247
12	6355	X	4198	-0-	-2157	-0-	-0-	4080	2	118	9	Y	107	137	1			217
01	6386	X	3690	-0-	-2696	-0-	-0-	3581	2	109	9	Y	99	133	1			183
02	5768	X	3248	-0-	-2520	-0-	-0-	3187	2	61	9	Y	55					238
03	6386	X	4809	-0-	-1577	-0-	-0-	4615	2	194	9	Y	176	136	1			278

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	-	16120					
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	N	38	189	1	2	8	221
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	N	8					229
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	-0-	1893	2	102	9	N	93					322
01	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	-0-	1851	2	62	9	N	56	187	1			191
02	1764	N	1722	-0-	-42	-0-	-0-	1624	2	98	9	N	89	2	8			278
03	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	-0-	1759	2	69	9	N	63	191	1			150

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
PERIDOT 101		WELL #:		2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569						
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1023	2	52	9	N	47	2	8			196
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1012	2	47	9	N	43					239
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1056	2	67	9	N	61					300
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	987	2	63	9	N	57	191	1			166
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	912	2	45	9	N	41	2	8			205
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1103	2	48	9	N	44	1	8			248

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180						
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	697	2	103	9	N	94	2	8			190
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	627	2	84	9	N	76	171	1			95
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	653	2	92	9	N	84					179
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	623	2	95	9	N	86					265
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	573	2	85	9	N	77	191	1	3	8	148
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	669	2	102	9	N	93	4	8			237

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009						
10	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	2018	2	56	9	Y	51					191
11	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	1840	2	61	9	Y	55					246
12	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	1941	2	59	9	Y	54	182	1			118
01	2356 X	1927	-0-	-429	-0-	1865	2	62	9	Y	56					174
02	2128 X	1737	-0-	-391	-0-	1682	2	55	9	Y	50					224
03	2077 X	1939	-0-	-138	-0-	1884	2	55	9	Y	50					274

BARNETT "21"		WELL #:		2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859						
10	310 X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					96
11	480 X	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					96
12	496 X	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-					96
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					96
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					96
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					96

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721						
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					96
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					96
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					96
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					96
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					96
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	193	2	2	9	N	2					98

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. AMACKER ALLEN "80"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	4	1	8			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1	7			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1	6			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1	5			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			8			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	1	8			

WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610																	
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3890	2	96	9	N	87	1	8	240		
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3816	2	100	9	N	91	191	1	140		
12	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	3927	2	98	9	N	89			229		
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3871	2	102	9	N	93	185	1	137		
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3615	2	99	9	N	90	1	8	226		
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4097	2	72	9	N	65	1	8	290		

WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003																	
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			112		
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			112		
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			112		
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			112		
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			112		
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			112		

WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266																	
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	3	8	216		
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	573	2	241	9	N	219	188	1	247		
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110	188	1	169		
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	591	2	39	9	N	35			204		
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	560	2	45	9	N	41	5	8	240		
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	603	2	36	9	N	33	185	1	4	8	84

WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	37	1	85		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	106	1	55		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	70	1	58		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	71	1	1	8	39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	34	1	8	8	52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1	1	8	54

WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289																	
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-			103		
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			103		
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			103		
01	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			N	-0-			103		
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	195	2	2	9	N	2			105		
03	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-			105		

WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163																	
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	869	2	68	9	N	62	3	8	89		
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	829	2	58	9	N	53			142		
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	729	2	43	9	N	39			181		
01	930	N	69	-0-	-861	-0-	69	2			N	-0-			181		
02	840	N	213	-0-	-627	-0-	210	2	3	9	N	3	1	8	183		
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1616	2	114	9	N	104	188	1	10	8	89

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1352 2	63 9	N	57	7 8	238
11	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	951 2	50 9	N	45		283
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1521 2	29 9	N	26	185 1	124
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1432 2	46 9	N	42		166
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1289 2	46 9	N	42	3 8	205
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1427 2	50 9	N	45	3 8	247

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002				
10	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3197 2	53 9	N	48	179 1	93
11	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2884 2	34 9	N	31		124
12	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2558 2	24 9	N	22		146
01	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3067 2	62 9	N	56		202
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3951 2	40 9	N	36	179 1	59
*03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7379 2	22 9	N	20		79

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306				
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1868 2	149 9	N	135	189 1	229
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1907 2	157 9	N	143	190 1	182
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1967 2	166 9	N	151	185 1	148
01	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1861 2	146 9	N	133		281
02	1932	N	1903	-0-	-29	-0-	1693 2	210 9	N	191	189 1	273
03	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	1900 2	153 9	N	139	191 1	221

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520				
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1653 2	146 9	N	133	4 8	225
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1548 2	129 9	N	117	193 1	149
12	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	1294 2	113 9	N	103		252
01	1798	N	1291	-0-	-507	-0-	1227 2	64 9	N	58	169 1	141
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	1228 2	90 9	N	82	4 8	219
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1487 2	149 9	N	135	193 1	161

JADE 101		WELL #: 2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652				
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1255 2	77 9	N	70		184
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1167 2	70 9	N	64		248
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1236 2	79 9	N	72		320
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1222 2	67 9	N	61	186 1	195
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1096 2	77 9	N	70		265
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1170 2	88 9	N	80	182 1	162

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800				
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	491 2	81 9	Y	74	63 1	101
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	357 2	41 9	Y	37	50 1	88
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	326 2	39 9	Y	35	49 1	74
01	899	X	323	-0-	-576	-0-	286 2	37 9	Y	34	46 1	62
02	812	X	348	-0-	-464	-0-	323 2	25 9	Y	23		85
03	558	X	446	-0-	-112	-0-	379 2	67 9	Y	61	49 1	97

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
BARNET-AMACKER		WELL #:		2	RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	-0-	3283	3		Y	-0-			-0-
11	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
12	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	-0-	3283	3		Y	-0-			-0-
01	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	-0-	3235	3		Y	-0-			-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	3		Y	-0-			-0-
*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #:		1	RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442					
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3	15	9	N	14		57
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3	17	9	N	15		72
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	13	9	N	12		84
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	N	17		101
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10		111
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	-0-	953	3	17	9	N	15		126

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223					
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	N	7		131
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	N	13		144
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3	10	9	N	9		153
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	-0-	381	3	10	9	N	9		162
02	700	N	267	-0-	-433	-0-	-0-	259	3	8	9	N	7		169
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9		178

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #:		4	RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136					
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-		91
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		91
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		91
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-		91
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	-0-	686	3			N	-0-		91
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	-0-	764	3			N	-0-		91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		5	RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214					
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-		67
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-		67
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-		67
01	1457	N	819	-0-	-638	-0-	-0-	819	3			N	-0-		67
02	1456	N	224	-0-	-1232	-0-	-0-	224	3			N	-0-		67
03	1612	N	367	-0-	-1245	-0-	-0-	367	3			N	-0-		67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500					
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		112
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15		127
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	-0-	78	3	15	9	N	14		141
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	-0-	27	3	9	9	N	8		149
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-		149
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	11	9	N	10		159

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	888	3	19	9	N	17	131
11	930 N	696	-0-	-234	-0-	682	3	14	9	N	13	144
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	785	3	20	9	N	18	162
01	899 N	761	-0-	-138	-0-	748	3	13	9	N	12	174
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	662	3	25	9	N	23	197
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	768	3	26	9	N	24	221

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
10	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1768	3	67	9	N	61	280
11	1950 N	1591	-0-	-359	-0-	1521	3	70	9	N	64	344
12	1953 N	1400	-0-	-553	-0-	1330	3	70	9	N	64	227
01	1829 N	372	-0-	-1457	-0-	362	3	10	9	N	9	236
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1399	3	58	9	N	53	289
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63	352

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	137
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-	137
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-	137
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-	137
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-	137
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	137

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	276
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	276
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	276
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	276
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	276
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	276

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800			
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-	233
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-	233
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-	233
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-	233
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	233
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	233

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690			
TOMADOR "99"		WELL #: 1H										
10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2811	3	119	9	N	108	212
11	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	2325	3	94	9	N	85	297
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2829	3	149	9	N	135	250
01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2801	3	152	9	N	138	201
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2381	3	121	9	N	110	125
*03	2852 N	1408	-0-	-1444	-0-	1390	3	18	9	N	16	141

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.// 829221								
MONIQUE		WELL #: 1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2106	3	74 9	277 0	118
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					118
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					118
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					118
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					118
*03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					118

EMILY H		WELL #: 01CF		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VENCER ENERGY, LLC		884498		WELL #: 2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065	
10	5053 X	4362	-0-	-691	-0-	37 1	4314 3	Y	10 33 1	10	
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	11 9					
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6910 3	2 9	Y	2	12	
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	67 1	6883 3	Y	-0-	12	
						127 1	6074 3	Y	1 12 1	1	
						1 9					
02	6440 X	6308	-0-	-132	-0-	134 1	6098 3	Y	69	70	
						76 9					
*03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	143 1	6925 3	Y	130 102 1	98	
						143 9					

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986		TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A		
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	1 115 1	-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4099 3	619 9	Y	563 367 1	196
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0- 192 1	4
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0- 4 1	-0-
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-			Y	-0-	-0-
03	4867 X	1068	-0-	-3799	-0-	1068 3		Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.//		884498												
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7	RRCID ->	018641	COMPL. DATE	03/01/1957	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11002	- 11094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	106	69	1		37
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6848	3	143	9	Y	130	36	1		131
01	T. A.		7483	-0-	7483	7483	7483	3			Y	-0-	131	1		-0-
02	T. A.		7773	-0-	7773	15256	7773	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.		7121	-0-	7121	22377	7119	3	2	9	Y	2				2

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		5	RRCID ->	018642	COMPL. DATE	12/30/1956	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10746	- 11014				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10860	- 11016				
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	7	1		4
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	3	1		1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	3	14	9	Y	13	1	1		13
01	T. A.		1236	-0-	1236	1236	1212	3	24	9	Y	22	4	1		31
02	T. A.		899	-0-	899	2135	884	3	15	9	Y	14	21	1		24
03	T. A.		1747	-0-	1747	3882	1736	3	11	9	Y	10	21	1		13

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10811	- 11052				
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			Y	-0-	12	1		-0-
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-				-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-				-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-				-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10935	- 11029				
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	856	3	26	9	Y	24	7	1		28
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1389	3	51	9	Y	46	20	1		54
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	3	17	9	Y	15	32	1		37
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1135	3	32	9	Y	29	11	1		55
02	1344	N	940	-0-	-404	-0-	906	3	34	9	Y	31	37	1		49
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	43	1		33

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		1	RRCID ->	148522	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	11983	PERF.10695	- 10948				
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-	1	1		1
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	296	3	42	9	Y	38				38
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	Y	14	26	1		26
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	Y	7	23	1		10

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		9 U	RRCID ->	181821	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	13101	PERF.10308	- 10938				
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	3	12	9	Y	11	17	1		22
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	Y	25	16	1		31
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	3	12	9	Y	11	19	1		23
01	1798	X	1246	-0-	-552	-0-	1235	3	11	9	Y	10	7	1		26
02	1764	X	1191	-0-	-573	-0-	1165	3	26	9	Y	24	18	1		32
*03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2388	3	31	9	Y	28	28	1		32

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10989		- 11109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	2046 X	1943	-0-	-103	-0-	1899 3	44 9	Y	40	1	1			40
11	1980 X	1482	-0-	-498	-0-	1446 3	36 9	Y	33	29	1			44
12	2046 X	947	-0-	-1099	-0-	944 3	3 9	Y	3	27	1			20
01	1953 X	1600	-0-	-353	-0-	1593 3	7 9	Y	6	6	1			20
02	1764 X	1451	-0-	-313	-0-	1425 3	26 9	Y	24	14	1			30
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3291 3	54 9	Y	49	26	1			53

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11007		- 11321		
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	8	1			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10906		- 10990		
10	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 3		Y	-0-					1
11	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8774 3	6 9	Y	5	4	1			2
12	8432 X	6374	-0-	-2058	-0-	88 1	6279 3	Y	6	2	1			6
						7 9								
01	8432 X	6369	-0-	-2063	-0-	139 1	6230 3	Y	-0-	6	1			-0-
02	8204 X	5922	-0-	-2282	-0-	160 1	5749 3	Y	12					12
						13 9								
03	9083 X	6469	-0-	-2614	-0-	157 1	6280 3	Y	29	15	1			26
						32 9								

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350		- 14400		
10	1085 N	733	-0-	-352	-0-	647 3	86 9	Y	78	90	1			90
11	1320 N	636	-0-	-684	-0-	560 3	76 9	Y	69	97	1			62
12	1147 N	968	-0-	-179	-0-	906 3	62 9	Y	56					118
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	673 3	35 9	Y	32	105	1			45
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	576 3	59 9	Y	54					99
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1513 3	78 9	Y	71	91	1			79

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796		- 10850		
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1708 3	39 9	Y	35	17	1			46
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2107 3	42 9	Y	38	33	1			51
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1510 3	37 9	Y	34	31	1			54
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1085 3	29 9	Y	26	16	1			64
02	2016 X	843	-0-	-1173	-0-	828 3	15 9	Y	14	43	1			35
03	2232 X	955	-0-	-1277	-0-	909 3	46 9	Y	42	31	1			46

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857		- 15110		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150								
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6414	3	178	9	Y	162	486	1			223
11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4841	3	120	9	Y	109	234	1			98
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3003	3	105	9	Y	95					193
01	5115 X	1752	-0-	-3363	-0-	1667	3	85	9	Y	77	173	1			97
02	5656 X	1026	-0-	-4630	-0-	998	3	28	9	Y	25					122
03	6262 X	2219	-0-	-4043	-0-	2142	3	77	9	Y	70	111	1			81

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870								
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-	8	1			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2499	3	Y	10	1	1			10
						11	9									
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	60	1	2680	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	3276 X	2746	-0-	-530	-0-	74	1	2650	3	Y	20					20
						22	9									
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	3	Y	42	24	1			38
						46	9									

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150								
10	313 X	-0-	-0-	-313	-0-					Y	38	112	1			38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					362
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	333	1			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96					316
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	321	1			15

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498															
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980								
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	-0-	11750	3	253	9	Y	230	67	1			238
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	-0-	14262	3	255	9	Y	232	262	1			208
12	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	-0-	11675	3	150	9	Y	136					344
01	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	-0-	10203	3	113	9	Y	103	307	1			140
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	3	40	9	Y	36					176
*03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	-0-	11248	3	248	9	Y	225	161	1			240
V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600								
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-	16	1			-0-
11	3450 X	1789	-0-	-1661	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	28	-0-	-3537	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1					1
01	6913 X	134	-0-	-6779	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	5096 X	253	-0-	-4843	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
03	4960 X	152	-0-	-4808	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430								
10	5270 X	4198	-0-	-1072	-0-	-0-	36	1	4133	3	Y	26	67	1			28
							29	9									
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	5234	3	59	9	Y	54					82
12	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	-0-	47	1	4776	3	Y	16					98
							18	9									
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	6085	3	Y	49	91	1			56
							54	9									
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	4923	3	Y	39					95
							43	9									
*03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	5817	3	Y	84	115	1			64
							92	9									
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020								
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	-0-	6528	3	145	9	Y	132					772
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	-0-	6800	3	164	9	Y	149					921
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	-0-	7259	3	164	9	Y	149	553	1			517
01	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	-0-	6299	3	109	9	Y	99					616
02	6496 X	6242	-0-	-254	-0-	-0-	6066	3	176	9	Y	160					776
03	7409 X	6956	-0-	-453	-0-	-0-	6812	3	144	9	Y	131					907

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
11	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	3			Y	-0-			3
12	3100 N	3682	-0-	582	668	36	1	3646	3	Y	-0-			3
01	3417 X	2749	-0-	-668	-0-	56	1	2660	3	Y	30	3	1	30
						33	9							
02	2884 X	1739	-0-	-1145	-0-	37	1	1685	3	Y	15			45
						17	9							
03	3689 X	719	-0-	-2970	-0-	13	1	626	3	Y	73	63	1	55
						80	9							
AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434				
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	155	3	31	9	N	28	377	1	69
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	155	3	42	9	N	38			107
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	152	3	46	9	N	42			149
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	151	3	42	9	N	38			187
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	55	3	15	9	N	14			201
03	186 N	58	-0-	-128	-0-	52	3	6	9	N	5			206
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050				
10	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16858	3	117	9	Y	106	164	1	71
11	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14887	3	143	9	Y	130	156	1	45
12	19468 X	18371	-0-	-1097	-0-	254	1	18023	3	Y	85	45	1	85
						94	9							
01	19468 X	16739	-0-	-2729	-0-	364	1	16309	3	Y	60	90	1	55
						66	9							
02	17584 X	12805	-0-	-4779	-0-	343	1	12365	3	Y	88	49	1	94
						97	9							
03	18383 X	17026	-0-	-1357	-0-	413	1	16513	3	Y	91	103	1	82
						100	9							
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500				
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4555	3	123	9	Y	112	290	1	149
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3720	3	76	9	Y	69	156	1	62
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3956	3	85	9	Y	77			139
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4183	3	89	9	Y	81	124	1	96
02	4228 X	2487	-0-	-1741	-0-	2435	3	52	9	Y	47			143
03	4681 X	4576	-0-	-105	-0-	4392	3	184	9	Y	167	131	1	179
V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870				
10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	12675	3	62	9	Y	56	26	1	73
11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9688	3	68	9	Y	62	53	1	82
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8922	3	59	9	Y	54	49	1	87
01	19623 X	10509	-0-	-9114	-0-	10467	3	42	9	Y	38	26	1	99
02	14980 X	7806	-0-	-7174	-0-	7774	3	32	9	Y	29	67	1	61
*03	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	14648	3	92	9	Y	84	54	1	91
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392				
10	T. A.	1986	-0-	1986	2422	1962	3	24	9	Y	22	2	1	24
11	T. A.	2374	-0-	2374	4796	2333	3	41	9	Y	37	17	1	44
12	T. A.	1870	-0-	1870	6666	1855	3	15	9	Y	14	27	1	31
01	8854 X	2188	-0-	-6666	-0-	2169	3	19	9	Y	17	9	1	39
02	2212 X	1910	-0-	-302	-0-	1898	3	12	9	Y	11	26	1	24
*03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3365	3	10	9	Y	9	21	1	12

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275								
10	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20074	3			Y	-0-					-0-
11	16560 X	16193	-0-	-367	-0-	16187	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	238	1	16913	3	Y	57	2	1			57
01	32333 X	18031	-0-	-14302	-0-	63	9									
02	23408 X	15623	-0-	-7785	-0-	393	1	17594	3	Y	40	61	1			36
03	20088 X	16922	-0-	-3166	-0-	44	9									
						421	1	15178	3	Y	22	31	1			27
						24	9									
						412	1	16493	3	Y	15	28	1			14
						17	9									

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000								
10	71576 X	18637	-0-	-52939	-0-	18604	3	33	9	Y	30	2	1			32
11	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11511	3	40	9	Y	36	23	1			45
12	27125 X	10206	-0-	-16919	-0-	10172	3	34	9	Y	31	27	1			49
01	27125 X	5366	-0-	-21759	-0-	5312	3	54	9	Y	49	15	1			83
02	24500 X	60	-0-	-24440	-0-	51	3	9	9	Y	8	56	1			35
03	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	31	1			4

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550								
10	16554 X	14818	-0-	-1736	-0-	14817	3	1	9	Y	1	42	1			27
11	16020 X	9511	-0-	-6509	-0-	9494	3	17	9	Y	15	20	1			22
12	16554 X	9370	-0-	-7184	-0-	9339	3	31	9	Y	28	13	1			37
01	19995 X	7937	-0-	-12058	-0-	7869	3	68	9	Y	62	11	1			88
02	18060 X	6250	-0-	-11810	-0-	6172	3	78	9	Y	71	59	1			100
03	14818 X	9473	-0-	-5345	-0-	9405	3	68	9	Y	62	88	1			74

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	123	1			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	68	1			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	92	1			102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					160
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			85

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498									
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2945 X	2250	-0-	-695	-0-	2250	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	2910 N	2288	-0-	-622	-0-	2288	3	Y	-0-		-0-
12	2573 N	2353	-0-	-220	-0-	32	1	Y	29		29
01	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	32	9				
02	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	388	1	Y	96	38 1	87
*03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	106	9		17	77 1	27
						212	1	Y			
						19	9				
						154	1	Y	-0-	27 1	-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	330 1	170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		176

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850		
10	8556 X	3605	-0-	-4951	-0-	3541	3	Y	58	83 1	114
11	8280 X	5254	-0-	-3026	-0-	5109	3	Y	132	82 1	164
12	8091 X	5121	-0-	-2970	-0-	4998	3	Y	112	99 1	177
01	8091 X	1795	-0-	-6296	-0-	1745	3	Y	45	53 1	169
02	4900 X	1389	-0-	-3511	-0-	1325	3	Y	58	114 1	113
03	5425 X	2796	-0-	-2629	-0-	2721	3	Y	68	100 1	81

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150		
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	570 N	140	-0-	-430	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	377	33 1	344
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	415	9				
03	620 N	373	-0-	-247	-0-	9	1	Y	212	305 1	251
						233	9				
						3	1	Y	215	273 1	193
						237	9				

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	N	1	5 1	1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	1 1	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	431	3	N	37		37
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	878	3	N	51	33 1	55
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	482	3	N	28		83
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	N	16	76 1	23

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.				945936									
WINDHAM, R. S.				WELL #:	4H	RRCID ->	018647	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	10611 - 12467
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	653	-0-	-5361	-0-		653 3		Y	-0-			224
11	600 X	574	-0-	-26	-0-		556 3	18 9	Y	16			240
12	1209 X	27	-0-	-1182	-0-		27 3		Y	-0-			240
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			240
02	T. A.	438	-0-	438	438		423 3	15 9	Y	14			254
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438				Y	-0-			254

WINDHAM, R. S.				WELL #:	2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)				02207 456	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
VENCER ENERGY, LLC				884498									
AMACKER, V. T. 106				WELL #:	2	RRCID ->	210252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11248 - 11308
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)				02207 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
WINDHAM, R. S. "A"				WELL #:	1074-U	RRCID ->	170458	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	9782 - 9793
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
BARNETT, ROSA, H. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	286905	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8985 - 9905
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
BARNET-AMACKER				WELL #:		RRCID ->	277472	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9536 - 9680
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC				884498											
AMACKER, V.T. 106				WELL #: 7	RRCID -> 206398	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 12662	PERF. 9510	- 9678						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMACKER, V. T. 64				WELL #: 2	RRCID -> 262497	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9628	- 10162		
10	4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	23 1	4150 3	Y	93	127 1	74
						102 9					
11	4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	45 1	4185 3	Y	95	97 1	72
						105 9					
12	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	104 1	4087 3	Y	45	83 1	34
						50 9					
01	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	121 1	4510 3	Y	13		47
						14 9					
02	3976 #	3974	-0-	-2	-0-	118 1	3854 3	Y	2		49
						2 9					
*03	4488 R	4488	-0-	-0-	-0-	119 1	4303 3	Y	60	23 1	86
						66 9					

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)				02208 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
HANGAR				WELL #: 7401H	RRCID -> 179050	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 12038	PERF. 12145	- 15708		
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-		84
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	45 3	30 9	Y	27	51 1	60
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	39 3	34 9	Y	31	49 1	42
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	54 3	24 9	Y	22		64
02	DLQ G-10	44	-0-	44	122	16 3	28 9	Y	25	52 1	37
*03	412 N	290	-0-	-122	-0-	210 3	80 9	Y	73	65 1	45

HANGAR "A"				WELL #: 7402H	RRCID -> 183502	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 12018	PERF. 16098	- 19542		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		88
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	77 3	30 9	Y	27	53 1	62
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	78 3	35 9	Y	32	51 1	43
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	72 3	23 9	Y	21		64
02	DLQ G-10	48	-0-	48	143	25 3	23 9	Y	21	52 1	33
*03	190 N	47	-0-	-143	-0-	39 3	8 9	Y	7	36 1	4

CORDES				WELL #: 8001H	RRCID -> 185256	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 9438	PERF. 12156	- 20212		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALAMICEK				WELL #: 7901H	RRCID -> 186327	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 12019	PERF. 12160	- 19155		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		79
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	22	48 1	53
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	9 3	32 9	Y	29	43 1	39
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	48 3	23 9	Y	21		60
02	DLQ G-10	41	-0-	41	112	13 3	28 9	Y	25	49 1	36
*03	145 N	33	-0-	-112	-0-	23 3	10 9	Y	9	39 1	6

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 12142 - 18902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			67
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 3	18 9	Y	16	41 1		42
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	35 1		7
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	49 3	23 9	Y	21			28
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	108	15 3	21 9	Y	19	23 1		24
*03		142 N	34	-0-	-108	-0-	26 3	8 9	Y	7	27 1		4

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299 3	33 9	Y	30	26 1		37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	517 3	32 9	Y	29			66
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	260 3	56 9	Y	51	65 1		52
01	310	#	108	-0-	-202	-0-	86 3	2 4	Y	18	11 1		59
							20 9						
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			59
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			59

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//										02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON		
OSBORN HEIRS COMPANY										627140					
O'HARROW										WELL #: 4	RRCID -> 136282	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8979 - 9012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										665748					
AURORA										WELL #: 1	RRCID -> 210681	COMPL. DATE 06/15/2000	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9150 - 9186	
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	3			190
							3	9							
11		600 N	533	-0-	-67	-0-	84	1	381	3	N	62			252
							68	9							
12		620 N	519	-0-	-101	-0-	465	3	54	9	N	49			301
01		620 N	334	-0-	-286	-0-	276	3	58	9	N	53			354
02		504 N	286	-0-	-218	-0-	255	3	31	9	N	28			382
03		527 N	325	-0-	-202	-0-	323	3	2	9	N	2			384

LAUREN										WELL #: 1	RRCID -> 225744	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9185 - 9234	
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	3	2	9	N	2			73
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1793	3	41	9	N	37			110
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	N	5			115
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			115
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22			137
*03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	3	24	9	N	22			159

SUMMIT PETROLEUM LLC										829221					
BARNETT "21"										WELL #: 4	RRCID -> 180407	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 9750	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATHY										WELL #: 1W	RRCID -> 210680	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 9302 - 9534	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW. (WOLFCAMP A)										02220 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON		
VENCER ENERGY, LLC										884498					
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 225675	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8950 - 9127	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
 AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 VENCER ENERGY, LLC 884498
 AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	418 3		N	-0-			-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		N	-0-			-0-

HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490				
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	308 N	173	-0-	-135	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3		N	-0-			-0-

HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-			-0-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574				
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		N	-0-			-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080				
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512 3		N	-0-			-0-
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 3		N	-0-			-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3		N	-0-		-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660			
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772			
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292 3		N	-0-		-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3		N	-0-		-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309			
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2 9 N	2		96
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	343	3	1 9 N	1		97
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	321	3	1 9 N	1		98
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	364	3	1 9 N	1		99
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3 9 N	3		102
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	249	3	2 9 N	2		104

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392				
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	14	
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	201	3	1 9	Y	1	15
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	2	2 8	15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429				
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-	14
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1 9	Y	1	15
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	106	3		Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	359	253	3		Y	-0-	15
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	494	132	3	3 9	Y	3	18

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414				
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-	14
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	3	1 9	Y	1	15
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	378	-0-	378	498	377	3	1 9	Y	1	16
03	DLQ	G-10	466	-0-	466	964	464	3	2 9	Y	2	18

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310				
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1 9	Y	1	14
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-	14
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1 9	Y	1	15
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-	15
02	DLQ	G-10	396	-0-	396	498	396	3		Y	-0-	15
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	933	432	3	3 9	Y	3	18

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-		8	

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355				
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-	10
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	10
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1 9	Y	1	11
01	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	3		Y	-0-	11
02	DLQ	G-10	363	-0-	363	428	363	3		Y	-0-	11
03	DLQ	G-10	503	-0-	503	931	502	3	1 9	Y	1	12

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	393	3	1	9	Y	14
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	14
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	15
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	15
02	DLQ G-10	281	-0-	281	376	281	3			Y	15
03	DLQ G-10	371	-0-	371	747	368	3	3	9	Y	18

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572			
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	212	3			N	-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	10
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	10
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	11
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	11
02	DLQ G-10	498	-0-	498	614	498	3			Y	11
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1165	550	3	1	9	Y	12

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	10
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	10
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	10
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	3			Y	10
02	DLQ G-10	233	-0-	233	342	232	3	1	9	Y	11
03	DLQ G-10	418	-0-	418	760	418	3			Y	11

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			Y	13
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	14
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	14
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	15
02	DLQ G-10	567	-0-	567	723	567	3			Y	15
03	DLQ G-10	817	-0-	817	1540	814	3	3	9	Y	18

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 4		WELL #:		5	RRCID ->	199971	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 6780 - 7390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-		10
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		10
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	107 3	1 9	Y	1		11
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	503	395 3		Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	596	-0-	596	1099	596 3		Y	-0-		11
AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER)				02328 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327								
MITCHELL STATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156456	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2524 - 2550	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
AMERICAN (SPRABERRY A)				02328 496	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
DUNLAP 12		WELL #:		2	RRCID ->	090200	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 3015 - 3389	
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195 3		N	-0-		-0-
01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	897	-0-	-223	-0-	897 3		N	-0-		-0-
03		1209 N	881	-0-	-328	-0-	881 3		N	-0-		-0-
HOOVER 14A		WELL #:		1	RRCID ->	131404	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3588 - 3652	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
HOOVER 14		WELL #:		1	RRCID ->	155616	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 3578 - 3593	
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-		-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
AMERICAN (SPRABERRY B)				02328 497	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #:		4	RRCID ->	125850	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4113 - 7360	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741										
HOOVER 13				WELL #:	1 L	RRCID ->	090657	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	4042 - 4282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91				WELL #:	1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112	
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	280	#	128	-0-	-152	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91				WELL #:	2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136	
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16				WELL #:	1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750	
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16				WELL #:	2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219	
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	450	#	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	448	#	239	-0-	-209	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	465	#	340	-0-	-125	-0-	340	3		N	-0-			-0-

HOOVER 13A				WELL #:	2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881	
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	241	1	297	3	N	-0-			135
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	224	1	383	3	N	-0-			135
12	563 R	563	-0-	-0-	-0-	234	1	329	3	N	-0-			135
01	611 R	611	-0-	-0-	-0-	297	1	314	3	N	-0-			135
02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	282	1	265	3	N	-0-			135
03	465 #	222	-0-	-243	-0-	222	3			N	-0-			135

ARES ENERGY, LTD. 029655
 SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

10	DLQ G-10	82	-0-	82	190	75	1	7	2	Y	-0-			228
11	DLQ G-10	82	-0-	82	272	75	1	7	9	Y	6			234
12	DLQ G-10	92	-0-	92	364	75	1	10	2	Y	6			240
01	446 R	82	-0-	-364	-0-	75	1	7	9	Y	6			246
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	75	1	6	2	Y	-0-			246
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	75	1	18	2	Y	-0-			246

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

10	DLQ G-10	97	-0-	97	215	75	1	22	2	Y	-0-			56
11	DLQ G-10	111	-0-	111	326	75	1	36	2	Y	-0-			56
12	DLQ G-10	119	-0-	119	445	75	1	44	2	Y	-0-			56
01	565 R	120	-0-	-445	-0-	75	1	42	2	Y	3			59
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75	1	39	2	Y	-0-			59
*03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	75	1	44	2	Y	-0-			59

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

10	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-			70
11	630 #	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-			70
12	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			70
01	651 #	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-			70
02	560 #	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-			70
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			70

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	6	1	62
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1			63
12	651 #	627	-0-	-24	-0-	626	2	1	9	Y	1			64
01	651 #	626	-0-	-25	-0-	625	2	1	9	Y	1			65
02	588 #	522	-0-	-66	-0-	522	2			Y	-0-			65
03	682 #	641	-0-	-41	-0-	640	2	1	9	Y	1			66

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879						
SUGG, A. A. 13				WELL #: 1	RRCID -> 089062	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6555	- 7288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 #	905	-0-	-25	-0-	905 3	Y	-0-		-0-
11	900 #	893	-0-	-7	-0-	893 3	Y	-0-		-0-
12	930 #	901	-0-	-29	-0-	901 3	Y	-0-		-0-
01	930 #	837	-0-	-93	-0-	837 3	Y	-0-		-0-
02	840 #	799	-0-	-41	-0-	799 3	Y	-0-		-0-
03	930 #	878	-0-	-52	-0-	878 3	Y	-0-		-0-

SUGG, A. A. 20				WELL #: 1	RRCID -> 184495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6560	- 6799	
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		18
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		18
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		18
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		18
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165 3	N	-0-		18
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		18

SUGG, A. A. 27				WELL #: 2	RRCID -> 198246	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A		
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		23
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		23
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		23
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		23
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		23
*03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		23

SUGG, A. A. "15"				WELL #: 2	RRCID -> 267200	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6348	- 6476	
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-

SUGG "12"				WELL #: 3	RRCID -> 273962	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 6585	- 6798	
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	205 3	1 9	N	1	33
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-	33
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	33
01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1290 3	133 9	N	121	154
02	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1164 3	88 9	N	80	53
*03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1143 3	75 9	N	68	121

SUGG, A. A. "21"				WELL #: 4	RRCID -> 277425	COMPL. DATE 04/12/2015	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6691	- 6844	
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-

SUGG, A A 6				WELL #: 4	RRCID -> 290143	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6725	- 6924	
10	1767 #	1071	-0-	-696	-0-	1018 3	53 9	N	48	244
11	1170 #	982	-0-	-188	-0-	931 3	51 9	N	46	290
12	1209 #	1002	-0-	-207	-0-	947 3	55 9	N	50	340
01	1147 #	941	-0-	-206	-0-	899 3	42 9	N	38	209
02	980 #	816	-0-	-164	-0-	772 3	44 9	N	40	249
03	1085 #	924	-0-	-161	-0-	888 3	36 9	N	33	282

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
GANADOR OPERATING, LLC				293514								
SUGG 29 SE				WELL #: 1	RRCID -> 140923	COMPL. DATE 07/03/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6487 - 6638				

10	DLQ	G-10	542	-0-	542	1040	32 1	510 3	Y	-0-		137
11		1726 R	686	-0-	-1040	-0-	42 1	644 3	Y	-0-		137
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	Y	58		195
							64 9					
01		527 #	284	-0-	-243	-0-	15 1	238 3	Y	28	100 1	123
							31 9					
02		616 #	326	-0-	-290	-0-	18 1	274 3	Y	31		154
							34 9					
03		682 #	508	-0-	-174	-0-	29 1	451 3	Y	25		179
							28 9					

SUGG 29				WELL #: 5	RRCID -> 275399	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 6755	PERF. 4965 - 6462				

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

SUGG 26				WELL #: 3	RRCID -> 285167	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 6865 - 6905				

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC.				630591								
SUGG, A. A. 13				WELL #: 2	RRCID -> 192400	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6546 - 6607				

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCKER B				WELL #: 8701	RRCID -> 197986	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8055 - 8124				

10		682 #	142	-0-	-540	-0-	142 2		N	-0-		157
11		660 #	278	-0-	-382	-0-	278 2		N	-0-		157
12		682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		157
01		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		157
02		252 #	139	-0-	-113	-0-	139 2		N	-0-		157
*03		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		157

SUGG "41"				WELL #: 1	RRCID -> 209280	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6966 - 7051				

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANDREW A. (CANYON)				//CONT.//	02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748										
ROCKER B 110				WELL #:	1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

ROCKER B 88				WELL #:	1	RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A			
10	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-			14
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-			14
12	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-			14
01	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-			14
02	949 R	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			14
*03	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-			14

ROCKER B 88				WELL #:	2	RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7788 - 8028			
10	279 #	216	-0-	-63	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			13
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			13
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			13
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			13
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			13
03	186 #	141	-0-	-45	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			13

ROCKER B 88				WELL #:	3	RRCID ->	186514	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7774 - 8002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

UPP OPERATING, LLC					875310										
RICHEY 34				WELL #:	1	RRCID ->	226050	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 6234 - 6374			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGUS (CANYON)					02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222										
HENDERSON, JOHN LEE, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	068072	COMPL. DATE	06/19/1976	TOTAL DEPTH	9410	PERF. N/A			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-			-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	323	2	Y	-0-			-0-

ANGUS (CANYON)														
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HENDESON, J. L. JR. "A" //CONT.// 100222														
WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	159	1	1197	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	1021	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1123	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	178	1	1404	2	Y	4	3	1	3
						4	9							

HENDESON 4														
WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921														
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	Y	4	3	1	3
						4	9							

ZARVONA ENERGY LLC														
CHANDLER 950523														
WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867														
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1			11
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			11
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3			14
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			14
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			14
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			14

ANGUS (STRAWN)														
CONTANGO RESOURCES, LLC 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HENDESON, J. L. JR. "A" 100222														
WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-			-0-

HENDESON, J. L. JR. "A"														
WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	138	1	1159	2	Y	2	3	1	-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	175	1	1393	2	Y	4	3	1	1
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	6	6	1	1
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	7	7	1	1
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	5	4	1	2
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	4	3	1	3

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811					
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	20	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836					
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	2	3	1	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	4	3	1	1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	6	6	1	1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	7	7	1	1
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	5	4	1	2
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	398	2	Y	4	3	1	3

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878					
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1130	2	Y	2	3	1	-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	155	1	1241	2	Y	4	3	1	1
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	6	6	1	1
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	128	1	1346	2	Y	7	7	1	1
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	134	1	1032	2	Y	5	4	1	2
*03	1100 N	1457	-0-	357	357	163	1	1290	2	Y	4	3	1	3

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 10	RRCID -> 165721	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7718	-		8832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	86 1	661 2	Y	2	3 1		-0-
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	2 9 75 1	601 2	Y	4	3 1		1
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	4 9 76 1	623 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	60 1	633 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	63 1	486 2	Y	-0-			-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77 1	607 2	Y	-0-			-0-
JONES RANCH "B"												
		WELL #: 8	RRCID -> 169087	COMPL. DATE 10/25/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7732	-		8610			
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	358 2	Y	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	56 1	450 2	Y	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 2	Y	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	45 1	475 2	Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47 1	364 2	Y	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58 1	455 2	Y	-0-			-0-
H & H DRILLING CO.												
		WELL #: 6039	RRCID -> 169088	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 7661	-		8724			
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	6 1	38 2	Y	2	3 1		-0-
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	2 9 1 1	10 2	Y	4	3 1		1
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 9 19 1	156 2	Y	6	6 1		1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 9 15 1	158 2	Y	7	7 1		1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 9 16 1	121 2	Y	5	4 1		2
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 9 19 1	152 2	Y	4	3 1		3
SCHEUBER, JEAN "B"												
		WELL #: 17	RRCID -> 169328	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8796	-		8704			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58 1	443 2	Y	2	3 1		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2 9 49 1	394 2	Y	4	3 1		1
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 9 50 1	409 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	416 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	41 1	319 2	Y	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50 1	398 2	Y	-0-			-0-
WEST, HELEN HENDERSON "A"												
		WELL #: 4010	RRCID -> 169675	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7730	-		8940			
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	132 1	1073 2	Y	2	3 1		-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	2 9 151 1	1211 2	Y	4	3 1		1
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	4 9 137 1	1129 2	Y	6	6 1		1
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	7 9 109 1	1148 2	Y	7	7 1		1
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	8 9 115 1	880 2	Y	5	4 1		2
*03	1100 N	1243	-0-	143	143	6 9 139 1	1100 2	Y	4	3 1		3

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	99	1	748	2	Y	2	3	1		-0-
11	840 N	722	-0-	-118	-0-	80	1	638	2	Y	4	3	1		1
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	80	1	662	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	64	1	673	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	583	-0-	-89	-0-	67	1	516	2	Y	-0-				-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	645	2	Y	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836						
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	2	3	1		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	4	3	1		1
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	N	6	6	1		1
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	N	7	7	1		1
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	592	2	N	5	4	1		2
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	94	1	740	2	N	4	3	1		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592						
10	837 N	306	-0-	-531	-0-	42	1	262	2	N	2	3	1		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	3	1		1
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774														
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	2	3	1	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	490	2	N	4	3	1	1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	6	6	1	1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	7	7	1	1
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	55	1	425	2	N	5	4	1	2
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	67	1	531	2	N	4	3	1	3

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605														
10	465 N	183	-0-	-282	-0-	25	1	158	2	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855														
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645														
10	961 N	365	-0-	-596	-0-	49	1	314	2	N	2	3	1	-0-
11	990 N	25	-0-	-965	-0-	2	1	19	2	N	4	3	1	1
12	961 N	21	-0-	-940	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-
01	372 N	22	-0-	-350	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852														
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	513	2	N	2	3	1	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	4	3	1	1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	6	6	1	1
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	45	1	475	2	N	7	7	1	1
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	47	1	364	2	N	5	4	1	2
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	58	1	455	2	N	4	3	1	3

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 1039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68 1	531 2	N	2	3 1		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66 1	533 2	N	4	3 1		1
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	80 1	662 2	N	6	6 1		1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	64 1	673 2	N	7	7 1		1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67 1	516 2	N	5	4 1		2
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	82 1	645 2	N	4	3 1		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34 1	286 2	N	2	3 1		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45 1	357 2	N	4	3 1		1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45 1	370 2	N	-0-	1 1		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 2	N	-0-			-0-
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	38 1	288 2	N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689			
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82 1	631 2	N	2	3 1		-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	75 1	603 2	N	4	3 1		1
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113 1	934 2	N	6	6 1		1
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	90 1	950 2	N	7	7 1		1
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95 1	728 2	N	5	4 1		2
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	115 1	911 2	N	4	3 1		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624			
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	156 1	1213 2	N	2	3 1		-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	145 1	1164 2	N	4	3 1		1
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147 1	1207 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	117 1	1227 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	123 1	941 2	N	-0-			-0-
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	149 1	1176 2	N	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN)				//CONT.//	02901 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC				//CONT.//	100222									
WEST, HELEN HENDERSON "A"				WELL #:	7010	RRCID ->	206143	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 7740 - 8888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	806 N	575	-0-	-231	-0-	69	1	504	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	810 N	454	-0-	-356	-0-	49	1	401	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	128	1	1051	2	N	6	6	1	1
						7	9							
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1069	2	N	7	7	1	1
						8	9							
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	5	4	1	2
						6	9							
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	130	1	1025	2	N	4	3	1	3
						4	9							

HENDERSON, J.L. JR. "B"				WELL #:	604	RRCID ->	206767	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8664 - 8902		

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	42	1	338	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	434 N	94	-0-	-340	-0-	9	1	78	2	N	6	6	1	1
						7	9							
01	434 N	95	-0-	-339	-0-	8	1	79	2	N	7	7	1	1
						8	9							
02	364 N	75	-0-	-289	-0-	8	1	61	2	N	5	4	1	2
						6	9							
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	76	2	N	4	3	1	3
						4	9							

H & H DRILLING CO.				WELL #:	8040	RRCID ->	207125	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8544 - 8666		

10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	467	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	6	6	1	1
						7	9							
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	43	1	455	2	N	7	7	1	1
						8	9							
02	504 N	400	-0-	-104	-0-	45	1	349	2	N	5	4	1	2
						6	9							
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	55	1	436	2	N	4	3	1	3
						4	9							

H & H DRILLING CO.				WELL #:	1339	RRCID ->	207148	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8690 - 8894		

10	589 N	582	-0-	-7	-0-	67	1	513	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	59	1	473	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	6	6	1	1
						7	9							
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	7	7	1	1
						8	9							
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	55	1	425	2	N	5	4	1	2
						6	9							
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	67	1	531	2	N	4	3	1	3
						4	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	28	1	207	2	N	2	3 1	-0-
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	22	1	173	2	N	4	3 1	1
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	28	1	234	2	N	6	6 1	1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	7	7 1	1
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	5	4 1	2
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	29	1	228	2	N	4	3 1	3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774				
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	73	1	516	2	N	2	3 1	-0-
11	660 N	321	-0-	-339	-0-	35	1	282	2	N	4	3 1	1
12	682 N	327	-0-	-355	-0-	35	1	292	2	N	-0-	1 1	-0-
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	28	1	297	2	N	-0-		-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-		-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791				
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	52	1	380	2	N	-0-		-0-
11	600 N	317	-0-	-283	-0-	35	1	282	2	N	-0-		-0-
12	589 N	327	-0-	-262	-0-	35	1	292	2	N	-0-		-0-
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	28	1	297	2	N	-0-		-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-		-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626				
10	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	44	2	N	2	3 1	-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	13	2	N	4	3 1	1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	6	6 1	1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	7	7 1	1
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	5	4 1	2
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	4	3 1	3

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3 1	1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	75 1	590 2	N	2	3 1		-0-
						2 9						
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	76 1	607 2	N	4	3 1		1
						4 9						
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	87 1	720 2	N	6	6 1		1
						7 9						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	70 1	732 2	N	7	7 1		1
						8 9						
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	73 1	561 2	N	5	4 1		2
						6 9						
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	89 1	702 2	N	4	3 1		3
						4 9						

 HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	N	2	3 1		-0-
						2 9						
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	N	4	3 1		1
						4 9						
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	N	6	6 1		1
						7 9						
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	N	7	7 1		1
						8 9						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	182 2	N	5	4 1		2
						6 9						
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	N	4	3 1		3
						4 9						

 HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26 1	199 2	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31 1	253 2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	257 2	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26 1	197 2	N	-0-			-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31 1	247 2	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

10	961 N	626	-0-	-335	-0-	76 1	548 2	N	2	3 1		-0-
						2 9						
11	960 N	438	-0-	-522	-0-	48 1	386 2	N	4	3 1		1
						4 9						
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99 1	817 2	N	6	6 1		1
						7 9						
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	79 1	831 2	N	7	7 1		1
						8 9						
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83 1	637 2	N	5	4 1		2
						6 9						
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	101 1	797 2	N	4	3 1		3
						4 9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	6	6 1	1
						7	9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	7	7 1	1
						8	9						
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	5	4 1	2
						6	9						
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	43	1	342	2	N	4	3 1	3
						4	9						

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072				
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	451	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	739	2	N	6	6 1	1
						7	9						
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	N	7	7 1	1
						8	9						
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	5	4 1	2
						6	9						
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	91	1	721	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072				
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	137	1	1048	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	120	1	960	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6 1	1
						7	9						
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	N	7	7 1	1
						8	9						
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1017	2	N	5	4 1	2
						6	9						
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	161	1	1271	2	N	4	3 1	3
						4	9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	2	3 1	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	4	3 1	1
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6 1	1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	N	7	7 1	1
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	53	1	410	2	N	5	4 1	2
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	65	1	512	2	N	4	3 1	3

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1121	2	N	2	3 1	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	142	1	1135	2	N	4	3 1	1
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6 1	1
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	N	7	7 1	1
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	132	1	1017	2	N	5	4 1	2
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	161	1	1271	2	N	4	3 1	3

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936				
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	280	1	2187	2	N	2	3 1	-0-
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	270	1	2165	2	N	4	3 1	1
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	284	1	2335	2	N	6	6 1	1
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	226	1	2375	2	N	7	7 1	1
02	2268 X	2064	-0-	-204	-0-	237	1	1821	2	N	5	4 1	2
03	2635 X	2569	-0-	-66	-0-	288	1	2277	2	N	4	3 1	3

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	215	2	N	2	3	1			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	24	1	191	2	N	4	3	1			1
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	6	6	1			1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	N	7	7	1			1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	5	4	1			2
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	N	4	3	1			3

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209								
HELEN WEST		WELL #: 1														
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					24
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1					25
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					25
01	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1194	2	2	9	N	2					27
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	N	1					28
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					29

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715								
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5														
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684								
10	4651 X	885	-0-	-3766	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730								
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877								
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
 H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10810 - 11055

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

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
 HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022														

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022														

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	N	-0-			128
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	3	1	355	2	N	-0-			128
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	3	1	359	2	N	-0-			128
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	2	N	-0-			128
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	3	1	321	2	N	-0-			128
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	2	N	-0-			128

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-			195
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-			195
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			195
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			195
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			195
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 SMC OIL & GAS, INC. 789634
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21307 01/25/2020

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528 2		N	-0-		-0-
11	870 N	512	-0-	-358	-0-	512 2		N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471 2		N	-0-		-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-		-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		N	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 2		N	-0-		-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		N	-0-		-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630 2		N	-0-		-0-
03	806 N	455	-0-	-351	-0-	455 2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

10	6758 X	6032	-0-	-726	-0-	6032 2		N	-0-		-0-
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2		N	-0-		-0-
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-		-0-
01	6045 X	4460	-0-	-1585	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
02	5656 X	4591	-0-	-1065	-0-	4591 2		N	-0-		-0-
03	6262 X	2802	-0-	-3460	-0-	2802 2		N	-0-		-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
BAGGETT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423					
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618											
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 065859		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13	

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A					
10	651 N	620	-0-	-31	B	-0-	613 2	7 9	Y	6			95
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	581 2	1 9	Y	1			96
12	620 N	594	-0-	-26	B	-0-	592 2	2 9	Y	2			98
01	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	567 2	9 9	Y	8			106
02	504 N	498	-0-	-6	B	-0-	494 2	4 9	Y	4			110
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	501	-0-	-57	B	-0-	497 2	4 9	Y	4			114

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A					
10	620 N	561	-0-	-59	B	-0-	519 2	42 9	Y	38			187
11	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	480 2	47 9	Y	43	178 1		52
12	589 N	524	-0-	-65	B	-0-	502 2	22 9	Y	20			72
01	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	514 2	17 9	Y	15			87
*02	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	589 2	42 9	Y	38			125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	527 N	116	-0-	-411	B	-0-	116 2		Y	-0-			125

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618													
BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	634	2	14	9	Y	13			167
11	630 N	617	-0-	-13	B	-0-	614	2	3	9	Y	3			170
12	651 N	626	-0-	-25	B	-0-	626	2			Y	-0-			170
01	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	682	2	2	9	Y	2			172
*02	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			Y	-0-			172
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	651	2	3	9	Y	3			175

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855						
10	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	187	2			N	-0-			72
11	150 N	76	-0-	-74	B	-0-	76	2			N	-0-			72
12	248 N	37	-0-	-211	B	-0-	37	2			N	-0-			72
01	186 N	60	-0-	-126	B	-0-	60	2			N	-0-			72
*02	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-			72

PHILLIPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			28

CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862						
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-			27
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-			27
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-			27
01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-			27
*02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-			27

BAKER		WELL #: 3		RRCID -> 094063		COMPL. DATE 06/30/1981			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16

BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038						
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	39	2	2	9	Y	2			25
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	37	2	1	9	Y	1			26
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	38	2	1	9	Y	1			27
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	36	2	4	9	Y	4			31
*02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	32	2	1	9	Y	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	32	2	1	9	Y	1			33

BAKER RANCH (CANYON)			//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION								
ATROPOS EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	036618													
MURPHEY 1219			WELL #:	1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 6992 - 7276						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685													
UNIVERSITY -13-			WELL #:	2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7023 - 7070						
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "9A"			WELL #:	5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104						
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	294	2	9	9	N	8					53
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	246	2	8	9	N	7					60
12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	220	3	26	9	N	24	57	1			27
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	188	3	11	9	N	10					37
*02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	166	3	2	9	N	2					39
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		248 N NO RPT	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					39

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432													
UNIVERSITY "23"			WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7051 - 7106						
10		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	15	1	229	3	N	2	2	8			119
11		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	13	1	202	3	N	2	2	8			119
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	14	1	215	3	N	2	2	8			119
01		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	14	1	215	3	N	2	2	8			119
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	194	3	N	2	2	8			119
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	214	3	N	2	2	8			119

UNIVERSITY "23"			WELL #:	3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7058 - 7326						
10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	37	1	572	3	N	-0-					23
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	27	1	409	3	N	2					25
12		372 N	178	-0-	-194 B	-0-	11	1	167	3	N	-0-					25
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	28	1	423	3	N	2					27
02		336 N	317	-0-	-19 B	-0-	19	1	298	3	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	247	3	N	-0-					27

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION				
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865									
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7039 - 7094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	Y	-0-			5
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	Y	-0-			5
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	Y	-0-			5
01		465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	Y	-0-			5
02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	Y	-0-			5

STATE "UF"		WELL #:	1	RRCID ->	134449	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7100 - 7129		
10		420 N	364	-0-	-56 B	945	364 3	Y	-0-			5
11		1158 N	213	-0-	-945 B	-0-	213 3	Y	-0-			5
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	Y	-0-			5
01		372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157 3	Y	-0-			5
02		196 N	150	-0-	-46 B	-0-	150 3	Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	Y	-0-			5

STATE "TB"		WELL #:	1	RRCID ->	135202	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7056 - 7098		
10		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	Y	-0-			5
11		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	Y	-0-			5
12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	Y	-0-			5
01		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	Y	-0-			5
02		280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262 3	Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	Y	-0-			5

STATE "TB"		WELL #:	3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7059 - 7280		
10		713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 3	Y	-0-			31
11		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3	Y	-0-			31
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	Y	-0-			31
01		682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586 3	Y	-0-			31
02		644 N	570	-0-	-74 B	-0-	570 3	Y	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	Y	-0-			31

STATE "TB"		WELL #:	2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7060 - 7107		
10		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	Y	-0-			7
11		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3	Y	-0-			7
12		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	Y	-0-			7
01		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3	Y	-0-			7
02		308 N	259	-0-	-49 B	-0-	259 3	Y	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	Y	-0-			7

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7081 - 7314		
10		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
11		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
01		713 N	578	-0-	-135 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		644 N	532	-0-	-112 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
FORTUNE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	143708	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5900 - 7370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			27
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			27
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			27
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			27
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			27

FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
CRAWFORD 1230		WELL #:		2	RRCID ->	089417	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6795 - 6988	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87

CRAWFORD "1230"		WELL #:		1	RRCID ->	089658	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6797 - 6919	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			199
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			199
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	17	-0-	17 B	17	17	2		N	-0-	136 1		63

J & J WELL SERVICE, INC.				427433									
SPRING CREEK		WELL #:			RRCID ->	207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6818 - 6966	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013													

SPRING CREEK		WELL #:			RRCID ->	207586	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6881 - 6900	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013													

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
OXY USA INC.			630591								
UNIVERSITY "23"			WELL #:	5	RRCID ->	184514	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7030 - 7314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	240	-0-	-152 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY "23"			WELL #:	6	RRCID ->	187673	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7052 - 7107
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-	
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	

BAKER -1148-			WELL #:	2	RRCID ->	282904	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 6866 - 6880
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		27	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		27	
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		27	
01	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-		27	
02	56 N	15	-0-	-41 B	-0-	15 2	N	-0-		27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2	N	-0-		27	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965								
UNIVERSITY "D"			WELL #:	1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6621 - 6898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES "39"			WELL #:	1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6256 - 6312
10	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 53-17			WELL #:	1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7038 - 7080
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
*02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
UNIVERSITY 14		WELL #:		2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3	N	-0-				35
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3	N	-0-				35
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-				35
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-				35
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-				35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				35

UNIVERSITY 17		WELL #:		2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059			
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	3	1 9 N	1				36
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	109	3	6 9 N	5				41
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	3	1 9 N	1				42
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-				42
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-				42
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				42

UNIVERSITY "17"		WELL #:		3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078			
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-				40
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-				40
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-				40
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-				40
*02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-				40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				40

UNIVERSITY "D"		WELL #:		4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926			
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	135	3	2 9 N	2				88
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	130	3	1 9 N	1				89
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	85	3	1 9 N	1				90
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-				90
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	3	N	-0-				90
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				90

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072			
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	546	3	4 9 N	4				132
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	484	3	6 9 N	5				137
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	545	3	6 9 N	5				142
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	676	3	7 9 N	6				148
*02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	619	3	45 9 N	41	165	1		24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				24

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070			
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	193	3	2 9 N	2				112
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3	N	-0-				112
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	188	3	3 9 N	3				115
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	197	3	2 9 N	2				117
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	3	N	-0-				117
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				117

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: IRION
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
ECKERT 444		WELL #:		1		RRCID -> 173855			COMPL. DATE 09/03/1984			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			51

BALLINGER, SE. (FRY)				05316 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC.				484659								
LEONARD		WELL #:		1		RRCID -> 256164			COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			196
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			196
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)				05755 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC.				945936								
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2		RRCID -> 208390			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294
10	1054 #	1005	-0-	-49		-0-	1005 3	Y	-0-			-0-
11	1020 #	975	-0-	-45		-0-	975 3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	987	-0-	-67		-0-	987 3	Y	-0-			-0-
01	1023 #	956	-0-	-67		-0-	956 3	Y	-0-			-0-
02	924 #	854	-0-	-70		-0-	854 3	Y	-0-			-0-
03	1023 #	826	-0-	-197		-0-	826 3	Y	-0-			-0-

BARREL ROLL (FUSSELMAN)				05811 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC.				945936								
GIDDINGS ESTATE FEE		WELL #:		1247		RRCID -> 139571			COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BEDDO				06655 001		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS				953631								
GRAY, C. C.		WELL #:		3		RRCID -> 160199			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*01	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BEDDO		//CONT.//		06655 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		//CONT.//		953631								
ELKINS 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	203578	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3532 - 3542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HUDGENS, DON		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10910 - 10915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	767 X	767	-0-	-0-		-0-	726 3	41 9	Y		37	122
11	638 X	638	-0-	-0-		-0-	620 3	18 9	Y		16	138
12	558 X	255	-0-	-303		-0-	248 3	7 9	Y		6	144
01	775 N	271	-0-	-504		-0-	231 3	40 9	Y	109 1	36	71
02	588 N	238	-0-	-350		-0-	213 3	25 9	Y		23	94
03	248 N	200	-0-	-48		-0-	189 3	11 9	Y		10	104

HENRY RESOURCES LLC		378535			CAPACITY			CNTY: UPTON				
WOOLEY "7"		172232										
WOOLEY "7"		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11144 - 11374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 N	1194	-0-	-77		-0-	10 1	1117 3	Y		61	64
11	1157 N	1149	-0-	-8		-0-	67 9	1053 3	Y		79	50
12	1176 N	1176	-0-	-0-		-0-	9 1	1070 3	Y		86	47
01	1178 N	1010	-0-	-168		-0-	87 9	906 3	Y		85	32
02	1079 N	1079	-0-	-0-		-0-	11 1	996 3	Y		65	46
03	1178 N	1154	-0-	-24		-0-	94 9	1068 3	Y		66	22
							73 9					

WOOLEY "7"		378535			CAPACITY			CNTY: UPTON				
WOOLEY "7"		172232										
WOOLEY "7"		WELL #:		1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11184 - 11396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
*02	14B DENY	53	-0-	53		-0-	20 3	33 9	Y		30	21
03	14B DENY	187	-0-	187		-0-	2 1	130 3	Y		50	16
							55 9					

HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006			CAPACITY			CNTY: UPTON				
ARCO-UNIVERSITY B		172232										
ARCO-UNIVERSITY B		WELL #:		1	RRCID ->	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10752 - 10816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006									
UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 3		N	-0-		157
11	360 N	33	-0-	-327	-0-	29 3	4 9	N	4	4 8	157
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		157
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		157
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

UNIVERSITY 5		WELL #: 1H		RRCID -> 191744		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005			
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2088 3	26 9	Y	24		166
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1397 3	58 9	Y	53		219
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202 3	8 9	Y	7		226
*01	2108 N	764	-0-	-1344	-0-	742 3	22 9	Y	20		246
*02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-		246
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-		246

UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920			
10	4092 X	3995	-0-	-97	-0-	3963 3	32 9	Y	29		256
11	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	3835 3	99 9	Y	90		346
12	4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3558 3	94 9	Y	85	191 1	238
01	4030 X	3903	-0-	-127	-0-	3889 3	14 9	Y	13	2 8	251
02	3668 X	3577	-0-	-91	-0-	3536 3	41 9	Y	37		288
03	4061 X	3725	-0-	-336	-0-	3666 3	59 9	Y	54	183 1	159

UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064			
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	263 3	18 9	N	16		162
*11	210 N	206	-0-	-4	-0-	196 3	10 9	N	9		171
*12	248 N	55	-0-	-193	-0-	37 3	18 9	N	16		187
*01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45 3		N	-0-		187
*02	224 N	41	-0-	-183	-0-	41 3		N	-0-		187
*03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		187

UNIVERSITY "3-4A"		WELL #: 1		RRCID -> 196609		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533			
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	396 3	7 9	N	6		307
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	460 3	51 9	N	46		353
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	356 3	20 9	N	18	187 1	176
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	8 8	176
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	418 3	15 9	N	14		190
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	479 3	26 9	N	24		214

UNIVERSITY "12W"		WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634			
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1407 3	21 9	N	19		99
11	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1134 3	43 9	N	39		138
12	1333 N	973	-0-	-360	-0-	961 3	12 9	N	11		149
01	1426 N	588	-0-	-838	-0-	581 3	7 9	N	6		155
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1074 3	22 9	N	20		175
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1574 3	80 9	N	73		248

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006															
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1763	3	54	9	N	49	184	1	77
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			77
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2595	3	133	9	N	121			198
01		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	N	45	184	1	59
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1682	3	53	9	N	48			107
03		1891 N	543	-0-	-1348	-0-	495	3	48	9	N	44			151

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635															
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2			81
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4			85
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8			93
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			93
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	202	3	4	9	N	4			97
03		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-			97

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470															
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			103
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			103
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			103
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			103
02		364 N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-			103
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			103

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370															
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDLE PETROLEUM LLC 860768															
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931								
ARCO UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 190536	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10690	- 10904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "21"				WELL #: 1	RRCID -> 196868	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 11853	PERF.11688	- 15894			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION				027200								
ELLIOTT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 285497	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10854	- 14251			
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	8			35
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			35
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			CAPACITY		CNTY: UPTON			
HUDGENS, DON				WELL #: 6	RRCID -> 205206	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11188	- 11238			
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-			83
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-			83
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-			83
01	2852 X	2065	-0-	-787	-0-	2065 3		Y	-0-	63 1		20
02	2576 X	1955	-0-	-621	-0-	1955 3		Y	-0-			20
03	2759 X	1787	-0-	-972	-0-	1783 3	4 9	Y	4			24

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006			CAPACITY		CNTY: UPTON			
ARCO-UNIVERSITY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 174729	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10752	- 11364			
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	N	1			72
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	370 3	8 9	N	7			79
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496 3	20 9	N	18			97
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461 3	12 9	N	11			108
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	429 3	53 9	N	48			156
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			156

BENEDUM (FUSSELMAN)			//CONT.//	07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
ELLIOTT, J. S. -48-			WELL #:	1 C	RRCID -> 018668	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER-BARNET			WELL #:	1	RRCID -> 105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11254 - 11306
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351 3	14 9	N	13		110
11	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1315 3	14 9	N	13		123
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1293 3	12 9	N	11		134
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1244 3	12 9	N	11		145
02	1232 N	1208	-0-	-24	-0-	1199 3	9 9	N	8		153
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1303 3	13 9	N	12		165

TENNECO-UNIVERSITY			WELL #:	1	RRCID -> 131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		43
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		43
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		43
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		43
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		43
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		43

WYATT			WELL #:	1	RRCID -> 138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11256 - 11328
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-		35
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		35
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		35
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		35
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		35
03	868 N	253	-0-	-615	-0-	253 3		N	-0-		35

NEAL "38"			WELL #:	1	RRCID -> 140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11163 - 11230
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		94
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		94
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	94 3	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 3		N	-0-		-0-

AMERADA-NEAL 'D'			WELL #:	1	RRCID -> 288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11336 - 11392
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-		203
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-		203
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1907 3	1 9	N	1	168 1	36
01	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858 3		N	-0-		36
02	1764 N	1646	-0-	-118	-0-	1646 3		N	-0-		36
03	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1793 3		N	-0-		36

AMERADA-NEAL C			WELL #:	1	RRCID -> 288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	11390 - 11450
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-		47
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	47 3	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	266 3	63 9	N	57		57
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		57
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 3		N	-0-		57
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		N	-0-		57

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.				945936							
PARROTT, J. M., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018663	COMPL. DATE 03/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11410	- 11479		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)				07109 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006						
ELLIOTT, ARLESS -46-				WELL #: 1	RRCID -> 018724	COMPL. DATE 01/27/1949	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10584	- 10616	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
*11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-	-0-
*01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-	-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
*03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-

BENEDUM (WOLFCAMP)				07109 900	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION				027200						
NEAL, H.F. "8"				WELL #: 9	RRCID -> 145640	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 11552	PERF. 8786	- 8800	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)				07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN		
ESPINOZA SERVICES, INC.				254325						
NOELKE, HELEN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 061018	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 5720	- 5935	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 099610	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10432	- 11554	
*04	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 3		N	-0-	110
*05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1490 3		N	-0-	110
*06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376 3		N	-0-	110
*07	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1391 3		N	-0-	110
*08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 3		N	-0-	110
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-	110
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	110
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-	110
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-	110
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-	110
*02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288 3		N	-0-	110
*03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351 3		N	-0-	110

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		//CONT.//		07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
UNIVERSITY BENEDUM 13		WELL #:		RRCID -> 286373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9122 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)				07176 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
WRIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 272518	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	4178	PERF. 3608 - 3618		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022											

BERNARD (FRY, LO.)				07300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323						
BREVARD-HALE		WELL #:		1	RRCID -> 098291	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3570 - 3582	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG LAKE (STRAWN)				07919 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION				027200						
UNIVERSITY		WELL #:		12	RRCID -> 018732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 8480
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	539 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	568 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	496	-0-	-279	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	348	-0-	-156	-0-	341 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	393 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY -BL-				07919 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN		
				027200						
		WELL #:		3	RRCID -> 018734	COMPL. DATE 11/15/1955	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8214 - 8441	
10	620 N	390	-0-	-230	-0-	390 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	270	-0-	-450	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	286	-0-	-334	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	138	-0-	-141	-0-	132 2	Y	-0-		-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)				07921 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REAGAN		
RP OPERATING, L.L.C.				732229						
UNIVERSITY		WELL #:		1CC	RRCID -> 098161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9236 - 9314
10	10756	10756	-0-	-0-	-0-	10709 3	47 9 N	43		174
11	1710	-0-	-0-	-1710	-0-			110		284
12	2949	2949	-0-	-0-	-0-	2945 3	4 9 N	4		288
01	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3			1 1	287
02	1596 #	1372	-0-	-224	-0-	1359 3	13 9 N	12		299
03	10757 #	1847	-0-	-8910	-0-	1796 3	51 9 N	46	286 1	59

BLOCK 4 (DEVONIAN)												
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.												
UNIVERSITY 4 "15" H												
09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
126758												
WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-		201
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3			N	-0-		201
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-		201
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3			N	-0-		201
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60 3			N	-0-		201
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-		201

UNIVERSITY 4 "9" H												
WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329												
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1789 3	42 9		N	38		212
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-		212
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1537 3	73 9		N	66	171 1	107
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1187 3	28 9		N	25		132
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1596 3	45 9		N	41		173
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1251 3	53 9		N	48		221

BLOCK 38 (CANYON SD.)												
OSBORN HEIRS COMPANY												
UNIVERSITY C												
09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
627140												
WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551												
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	33 1	222 3		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	21 1	153 3		N	-0-		-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	19 1	150 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	22 1	151 3		N	-0-		-0-

BLOCK 39-B (ELLEN)												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC												
UNIVERSITY "12-39"												
09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
078032												
WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792												
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	97 4	6 9		Y	5		40
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	246 4	22 9		Y	20		60
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	93 4	48 9		Y	44		104
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	244 4	26 9		Y	24	111 1	17
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	106 4	29 9		Y	26		43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43

RED STAG OPERATING, LLC												
UNIVERSITY 19												
697118												
WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-

RRP OPERATING LLC												
UNIVERSITY STONEGATE												
732180												
WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 42 (PENN)			09450 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
FIREBIRD ENERGY LLC			268933									
MCELROY RANCH CO. "F"			WELL #: 22		RRCID -> 143739		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9628 - 9688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	3503 #	3329	-0-	-174	-0-	3025 3	304 9	Y	276	269 1		152
11	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3479 3	439 9	Y	399	410 1		141
12	2914 #	2161	-0-	-753	-0-	1898 3	263 9	Y	239	266 1		114
01	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	2467 3	288 4	Y	249	147 1		216
						274 9						
*02	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2460 3	252 9	Y	229	313 1		132
*03	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	2873 3	282 9	Y	256	233 1		155

MCELROY RANCH CO. "F"			WELL #: 15		RRCID -> 178089		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9099 - 9649	

10	1705 #	1439	-0-	-266	-0-	1397 3	42 9	Y	38	39 1		21
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1130 3	80 9	Y	73	64 1		30
12	1643 #	483	-0-	-1160	-0-	443 3	40 9	Y	36	57 1		9
01	1643 #	446	-0-	-1197	-0-	428 3	18 9	Y	16	9 1		16
02	1456 #	516	-0-	-940	-0-	484 3	32 9	Y	29	28 1		17
03	1426 #	356	-0-	-1070	-0-	321 3	35 9	Y	32	29 1		20

BLOCK 51 (STRAWN)			09535 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.			630611									
UNIVERSITY 8			WELL #: 1		RRCID -> 103448		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8663 - 8681	

10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			101
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			101
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			101
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			101
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			101
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			101

UNIVERSITY "11"			WELL #: 1		RRCID -> 118134		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8631 - 8661	

10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			81
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			81
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-			81
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			81
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			81
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			81

UNIVERSITY 12 "E"			WELL #: 1		RRCID -> 118899		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8622 - 8725	

10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			89
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			89
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			89
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			89
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			89
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			89

BLOODWORTH (5700)			09625 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
FDL OPERATING, LLC			263924									
BLOODWORTH, H. L.			WELL #: 8		RRCID -> 291492		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5676 - 5707	

10	4880 R	804	-0-	-4076	-0-	804 3		N	-0-			114
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			114
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			114
01	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			114
*02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	747 3	125 9	N	114			-0-
*03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #:	1	RRCID ->	210285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5703 - 5779		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	

ENRICH OIL CORPORATION		253100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
JACOBS, O. B. "313"		112685								
		WELL #:	1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 5624 - 5643	
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-	165
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	165
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-	165
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	165
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	165
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-	165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
DURHAM		WELL #:	2	RRCID ->	210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240 PERF. 5657 - 5671		
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1 9	N	1	64
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2 9	N	2	66
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	2	12 9	N	11	77
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT	77

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		307X								
		WELL #:	307X	RRCID ->	147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5650 - 5674	
10	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
HANKS, BILLIE		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	121339	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5678 - 5690	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
OWENS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	018740	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	10980 PERF.10420 - 10480	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006										
BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
10	5890 X	5413	-0-	-477	-0-	5283	3	130	9	Y	118	74	1	106
11	5700 X	4934	-0-	-766	-0-	4865	3	69	9	Y	63	76	1	93
12	5890 X	5342	-0-	-548	-0-	5175	3	167	9	Y	152	81	1	164
01	5487 X	4519	-0-	-968	-0-	4379	3	140	9	Y	127	151	1	140
02	4900 X	4375	-0-	-525	-0-	4320	3	55	9	Y	50	70	1	120
03	5425 X	3275	-0-	-2150	-0-	3154	3	121	9	Y	110	118	1	112

COLTER TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480				
10	2425 N	2051	-0-	-374	-0-	1998	3	53	9	Y	48			129
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1806	3	65	9	Y	59			188
12	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	1930	3	200	9	Y	182	187	1	183
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1956	3	94	9	Y	85			268
02	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1682	3	47	9	Y	43	184	1	127
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1801	3	107	9	Y	97			224

COLTER TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOXOM				WELL #: 2	RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825				
10	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6946	3	201	9	Y	183	111	1	159
11	7050 X	6708	-0-	-342	-0-	6606	3	102	9	Y	93	113	1	139
12	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	6612	3	205	9	Y	186	108	1	217
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6935	3	242	9	Y	220	226	1	211
02	6328 X	6321	-0-	-7	-0-	6213	3	108	9	Y	98	114	1	195
03	7006 X	6986	-0-	-20	-0-	6819	3	167	9	Y	152	178	1	169

UNIVERSITY SECTION 3				WELL #: 1	RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX 27				WELL #: 2	RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	269	-0-	269	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
*03	530 X	1	-0-	-529	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

COX 23				WELL #: 3	RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006									
COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10312 - 10332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y		-0-	55
11	2340 N	1196	-0-	-1144	-0-	1196 3		Y		-0-	55
12	2480 N	1176	-0-	-1304	-0-	1176 3		Y		-0-	55
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118 3		Y		-0-	55
02	1120 N	408	-0-	-712	-0-	408 3		Y		-0-	55
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		Y		-0-	55

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10632 - 13668	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10935 - 14715	
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4709 3	128 9	Y	116	122 1	29
*11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3912 3	103 9	Y	94	123 1	-0-
*12	4681 X	356	-0-	-4325	-0-	356 3		Y			-0-
*01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y			-0-
*02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-			Y			-0-
*03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y			-0-

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10175 - 10450	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	499 3	26 9	N	24		153
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	452 3	26 9	N	24		177
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424 3	8 9	N	7		184
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	328 3	14 9	N	13		197
02	448 N	260	-0-	-188	-0-	248 3	12 9	N	11	180 1	28
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	472 3	29 9	N	26		54

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10364 - 13782	
10	4650 X	76	-0-	-4574	-0-	76 3		N	-0-		220
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6081 3	24 9	N	22		242
12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6256 3	67 9	N	61	185 1	118
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5738 3	29 9	N	26		144
02	5180 X	3522	-0-	-1658	-0-	3487 3	35 9	N	32		176
03	5735 X	2784	-0-	-2951	-0-	2753 3	31 9	N	28		204

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12804 - 14948	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 13894	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1803 3	63 9	Y	57	62 1	133
*11	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1553 3	124 9	Y	113	62 1	184
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1453 3	119 9	Y	108		292
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1822 3	80 9	Y	73	192 1	173
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1543 3	58 9	Y	53		226
*03	1519 N	1108	-0-	-411	-0-	1049 3	59 9	Y	54	189 1	91

BLOXOM (DEVONIAN)															
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
BLOXOM "A" //CONT.// 384006															
WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1848	3	44	9	N	40			157
11		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1766	3	56	9	N	51			208
12		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1773	3	91	9	N	83	184	1	107
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1858	3	64	9	N	58			165
02		1708 N	1698	-0-	-10	-0-	1663	3	35	9	N	32			197
*03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1789	3	80	9	N	73	186	1	84

COX "27"															
WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413															
10		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1425	3	33	9	N	30			128
11		1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1318	3	73	9	N	66			194
12		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1364	3	42	9	N	38			232
01		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1418	3	26	9	N	24			256
02		1288 N	1281	-0-	-7	-0-	1253	3	28	9	N	25	1	8	280
*03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1349	3	73	9	N	66	190	1	154

BLUE DANUBE (DEVONIAN)															
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
NEAL 384006															
WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317															
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
03		620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			-0-

SPENCER "29"															
WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

BLUE DANUBE (STRAWN)															
CHEVRON U. S. A. INC. 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
ELEANOR 2A 148113															
WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC															
ROBBINS 1 228187															
WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651															
10		2976 #	711	-0-	-2265	-0-	708	3	3	9	Y	3			13
11		3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3468	3	9	9	Y	8	9	1	12
12		3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3352	3	8	9	Y	7			19
01		DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	3184	3	7	9	Y	6	8	1	17
02		DLQ G-10	2766	-0-	2766	5957	2758	3	8	9	Y	7	10	1	14
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5957					Y	NO RPT			14

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)		09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
UNIVERSITYVINCENT		WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	68 1	2751 3	Y	164	90 1	104
						180 9					
11	3000 N	4512	-0-	1512	1512	4278 3	234 9	Y	213	226 1	91
12	3100 N	5101	-0-	2001	3513	68 1	4832 3	Y	183	187 1	87
						201 9					
01	3100 N	4989	-0-	1889	5402	68 1	4705 3	Y	196	184 1	99
						216 9					
02	1680	112	-0-	-1568	3834	112 1		Y	-0-	77 1	22
*03	6804	2415	-0-	-4389	-0-	124 1	2265 3	Y	24	21 1	25
						26 9					

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471								
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 222884		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-	-0-

BO-JOHN (TILLERY)		10388 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
HW OPERATING, LLC		341598								
CHICO		WELL #: 1		RRCID -> 284617		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10485	-0-	10485	10485	10485 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	12059	-0-	12059	22544	12059 2		N	-0-	-0-
01	39090	11935	-0-	-27155	-0-	11935 2		N	-0-	-0-
02	10134 R	10134	-0-	-0-	-0-	10134 2		N	-0-	-0-
03	12059 #	8861	-0-	-3198	-0-	8861 2		N	-0-	-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)				11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
STITES, A. MRS.				WELL #:	1 U	RRCID ->	049199	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESQUITE				WELL #:	1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4006 - 4018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #:	1	RRCID ->	135164	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3964 - 3974
10	231 X	3	-0-	-228	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #:	2-U	RRCID ->	170138	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 3938 - 3942
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)				11364 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
STITES, A. MRS.				WELL #:	1 M	RRCID ->	049200	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #:	4	RRCID ->	176781	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4716 - 4750
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)				11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
STITES				WELL #: 2011	RRCID -> 140758	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 5875	-	5974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			55
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			55
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			55
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161643	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5916	-	6020		
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	763	-0-	-677	-0-	763 2		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #: 3	RRCID -> 168628	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5859	-	5990		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MCDERMOTT				WELL #: 2-L	RRCID -> 170139	COMPL. DATE 10/12/1997	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 5856	-	5998		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #: 5	RRCID -> 171181	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 6154	PERF. 5792	-	5901		
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	901	-0-	-479	-0-	901 2		N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #: 6	RRCID -> 179113	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5794	-	5946		
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT				WELL #: 7	RRCID -> 208967	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5804	-	6005		
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 RLO PARTNERSHIP 714282
 S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

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

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		10
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		10
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		10
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

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

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

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

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

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

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WHITEHEAD

11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
927665
WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #: 48		RRCID -> 137069		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 74		RRCID -> 197313		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 46		RRCID -> 209975		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANCH, S. (STRAWN)		11366 366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #: 88 T		RRCID -> 149316		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
INDEPENDENCE 40		WELL #: 1		RRCID -> 154037		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301		
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 2	N	-0-		135
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	181 2	N	-0-		135
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		135
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253 2	N	12 9	11	146
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N		-0-	146
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N		-0-	146

INDEPENDENCE 33		WELL #: 1		RRCID -> 154038		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834		
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	889 2	N	40 9	36	161
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	761 2	N	32 9	29	190
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	791 2	N	34 9	31	221
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	575 2	N	41 9	37	78
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	509 2	N	28 9	25	103
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	616 2	N	50 9	45	148

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5960 - 5980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5899 - 5911				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5751 - 5787				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5726 - 5924				
BROOKS		WELL #: 1021												
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5869 - 5903				
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-			-0-
01	1054 N	612	-0-	-442	-0-	612	3			N	-0-			-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 - 6028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

BROOKS (CANYON K)				12244 075	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION			
OXY USA INC.				630591							
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5675 - 5820
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64

P4 OPERATING, LLC				631638				CNTY: IRION			
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6363 - 6372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	198
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198

THP OPERATING LLC				857147				CNTY: IRION						
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6338 - 6357			
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	55	4	200	9	N	182	160	1	22
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12			34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			34
02	476 #	38	-0-	-438	-0-	38	2			N	-0-			34
*03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			34

WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6048 - 6340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	530 3	13 9	N	12		122
11	540 #	481	-0-	-59	-0-	468 3	13 9	N	12		134
12	558 #	473	-0-	-85	-0-	472 3	1 9	N	1		135
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9	N	5		140
02	504 #	297	-0-	-207	-0-	297 3		N	-0-		140
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		140

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

10	1364 #	1342	-0-	-22	-0-	1342 3		N	-0-		86
11	1320 #	1309	-0-	-11	-0-	1309 3		N	-0-		86
12	1364 #	1315	-0-	-49	-0-	1315 3		N	-0-		86
01	1364 #	1281	-0-	-83	-0-	1281 3		N	-0-		86
02	1232 #	1143	-0-	-89	-0-	1143 3		N	-0-		86
03	1364 #	1303	-0-	-61	-0-	1303 3		N	-0-		86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

10	465 #	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-		45
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		45
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-		45
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-		45
02	420 #	381	-0-	-39	-0-	381 3		N	-0-		45
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-		45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	651 3	2 9	N	2		147
11	540 #	390	-0-	-150	-0-	388 3	2 9	N	2		149
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		149
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		149
02	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		149
*03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		149

OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

10	465 #	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		92
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-		92
12	465 #	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		92
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-		92
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		92
*03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		92

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

THP OPERATING LLC 857147
 WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

10	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1325	3	4	9	N	4					129
11	1200 #	920	-0-	-280	-0-	917	3	3	9	N	3					132
12	1240 #	549	-0-	-691	-0-	549	3			N	-0-					132
01	1333 #	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-					132
02	1204 #	612	-0-	-592	-0-	612	3			N	-0-					132
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					132

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

10	961 #	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					113
11	900 #	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					113
12	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					113
01	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					113
*02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	831	3	7	9	N	6					119
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					119

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF. 12338 - 12368

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404									
MITCHELL, TOM				WELL #:	1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
CONOCO BROWN-BASSETT "226"				WELL #:	1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12402 - 12467	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
BANNER ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12100 - 12180	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BANNER ESTATE				WELL #:	32	RRCID ->	214073	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290 - 14720	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GOODE ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	225047	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12120 - 12140	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BASSETT GOODE				WELL #:	7H	RRCID ->	240472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11908	PERF.12300 - 14100	
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-	-0-
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-	-0-
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-	-0-
02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-	-0-
*03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2476 3	N	-0-	-0-	
11	2700 X	1937	-0-	-763	-0-	1937 3	N	-0-	-0-	
12	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750 3	N	-0-	-0-	
01	2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333 3	N	-0-	-0-	
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	N	-0-	-0-	
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-	-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
APACHE CORPORATION		027200							
SCOTT, AVIS C.		WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508	
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
11	65869 X	65869	-0-	-0-	-0-	65869 3	N	-0-	-0-
12	69629 X	69629	-0-	-0-	-0-	69629 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	68253	-0-	65153	65153	68253 3	N	-0-	-0-
02	119287 X	54134	-0-	-65153	-0-	54134 3	N	-0-	-0-
*03	67336 X	67336	-0-	-0-	-0-	67336 3	N	-0-	-0-

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A	
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-
11	51295 X	51295	-0-	-0-	-0-	51295 3	N	-0-	-0-
12	48579 X	48579	-0-	-0-	-0-	48579 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	45742	-0-	42642	42642	45742 3	N	-0-	-0-
02	78421 X	35779	-0-	-42642	-0-	35779 3	N	5	5 8
*03	45686 X	45686	-0-	-0-	-0-	45686 3	N	-0-	-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BANNER ESTATE		WELL #: 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
HERMAN 8		WELL #: 1 L		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967	
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-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409									
CONOCO BROWN-BASSETT "226"			WELL #:		1	RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14253 - 14800		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE			WELL #:		104	RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13562 - 14754		
10	341 X	240	-0-	-101	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	330 X	287	-0-	-43	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	341 X	170	-0-	-171	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	280 N	8	-0-	-272	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 120212		COMPL. DATE 03/17/1991		TOTAL DEPTH 14695		PERF.13251 - 13941		
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
11	32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	-0-	32630	3		N	-0-			-0-
12	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	-0-	73192	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	42033	-0-	38933	-0-	38933	42033	3		N	-0-			-0-
*02	85793 X	46860	-0-	-38933	-0-	-0-	46860	3		N	-0-			-0-
*03	46860 X	46860	-0-	-0-	-0-	-0-	46860	3		N	-0-			-0-

FOSTER 23			WELL #:		1A	RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14078		PERF.13650 - 14935		
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
01	5084 X	2168	-0-	-2916	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
02	4592 X	1749	-0-	-2843	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
03	5084 X	1749	-0-	-3335	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

MITCHELL 533 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715		PERF.13174 - 14713		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			WELL #:		617544	RRCID -> 018774		COMPL. DATE 05/25/1961		TOTAL DEPTH 14800		PERF. N/A		
TURK -A-					1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. TURK & STATE		//CONT.// 12390 375 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 1		RRCID -> 018775		COMPL. DATE 04/03/1961		TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MITCHELL-6				WELL #: 1		RRCID -> 035106		COMPL. DATE 01/27/1965		TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A						
10	6758 X	4991	-0-	-1767	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	4930	-0-	-1610	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	4931	-0-	-1827	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5332	-0-	-961	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - 110				WELL #: 1		RRCID -> 040777		COMPL. DATE 11/11/1966		TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A						
10	37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
11	36245 X	36245	-0-	-0-	-0-	36245	2			N	-0-					-0-
12	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
01	37257 X	37257	-0-	-0-	-0-	37257	2			N	-0-					-0-
02	33824 X	28355	-0-	-5469	-0-	28355	2			N	-0-					-0-
03	37448 X	35982	-0-	-1466	-0-	35982	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109				WELL #: 1		RRCID -> 042103		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A						
10	22165 X	21540	-0-	-625	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
11	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
12	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
01	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24358	2			N	-0-					-0-
02	20384 X	15915	-0-	-4469	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
03	23250 X	22648	-0-	-602	-0-	22648	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 5				WELL #: 1		RRCID -> 046423		COMPL. DATE 06/08/1969		TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A						
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4740	-0-	-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331				WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928						
10	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	2216	-0-	-2217	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109				WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208						
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
11	20610 X	20600	-0-	-10	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
12	21452 X	21112	-0-	-340	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
01	21452 X	21026	-0-	-426	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
02	19376 X	18566	-0-	-810	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
03	21421 X	19070	-0-	-2351	-0-	19070	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2	N	-0-	-0-
11	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	21111	2	N	-0-	-0-
12	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2	N	-0-	-0-
01	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2	N	-0-	-0-
02	18172 X	16114	-0-	-2058	-0-	16114	2	N	-0-	-0-
03	20119 X	14019	-0-	-6100	-0-	14019	2	N	-0-	-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750		
10	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2	N	-0-	-0-
11	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2	N	-0-	-0-
01	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2	N	-0-	-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	-0-
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570		
10	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2	N	-0-	-0-
11	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2	N	-0-	-0-
12	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2	N	-0-	-0-
01	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2	N	-0-	-0-
02	11200 X	8631	-0-	-2569	-0-	8631	2	N	-0-	-0-
03	12400 X	9729	-0-	-2671	-0-	9729	2	N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591								
POULTER 21		WELL #: 2		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814		
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-

RAMTEX ENERGY LLC		690225								
OOSICELA-MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635								
MITCHELL -5-		WELL #: 1		RRCID -> 063600		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
10	15965 X	-0-	-0-	-15965	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022										

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WTG EXPLORATION 945220
 MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-			6
11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			6
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-			6
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			6
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			6
*03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			6

 XTO ENERGY INC. 945936
 BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

10		15810 X	3	-0-	-15807	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			N	-0-			-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 X	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

 BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

10		59858 X	59858	-0-	-0-	-0-	59858 3		N	-0-			-0-
11		54870 X	54870	-0-	-0-	-0-	54870 3		N	-0-			-0-
12		62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	62969 3		N	-0-			-0-
01		68830 X	68830	-0-	-0-	-0-	68830 3		N	-0-			-0-
02		53537 X	53537	-0-	-0-	-0-	53537 3		N	-0-			-0-
*03		58848 X	58848	-0-	-0-	-0-	58848 3		N	-0-			-0-

 BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

10		45097 X	45097	-0-	-0-	-0-	45097 3		N	-0-			-0-
11		48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	48032 3		N	-0-			-0-
12		47940 X	47940	-0-	-0-	-0-	47940 3		N	-0-			-0-
01		48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	48533 3		N	-0-			-0-
02		41652 X	41652	-0-	-0-	-0-	41652 3		N	-0-			-0-
*03		44624 X	44624	-0-	-0-	-0-	44624 3		N	-0-			-0-

 BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

10		496 N	384	-0-	-112	-0-	384 3		N	-0-			-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	430 3		N	-0-			-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14761	PERF.12642	- 14478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		48625 X	48625	-0-	-0-	-0-	48625	3		N	-0-			-0-
11		46740 X	43463	-0-	-3277	-0-	43463	3		N	-0-			-0-
12		49921 X	49921	-0-	-0-	-0-	49921	3		N	-0-			-0-
01		62317 X	62317	-0-	-0-	-0-	62317	3		N	-0-			-0-
02		46948 X	46948	-0-	-0-	-0-	46948	3		N	-0-			-0-
*03		51730 X	51730	-0-	-0-	-0-	51730	3		N	-0-			-0-
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790										COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.13542	- 13878	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990										COMPL. DATE 04/14/1963	TOTAL DEPTH 14852	PERF. N/A		
10		1519 N	927	-0-	-592	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	830	-0-	-640	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	3		N	-0-			-0-
01		930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02		784 N	646	-0-	-138	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03		837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3		N	-0-			-0-
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211										COMPL. DATE 04/13/1995	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14026	- 14950	
10		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3170	-0-	70	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
02		2946 X	2876	-0-	-70	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
*03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384										COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750	PERF. N/A		
10		1342 X	403	-0-	-939	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12		341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01		403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02		364 N	241	-0-	-123	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03		310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314										COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 14400	PERF.11298	- 14234	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 079490		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 5 T		RRCID -> 081017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412							
10	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3		N	-0-					-0-
11	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3		N	-0-					-0-
12	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3		N	-0-					-0-
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	3		N	-0-					-0-
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3		N	-0-					-0-
*03	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3		N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145							
10	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	52519	3		N	-0-					-0-
11	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	64826	3		N	-0-					-0-
12	59996 X	59996	-0-	-0-	-0-	59996	3		N	-0-					-0-
01	52111 X	46681	-0-	-5430	-0-	46681	3		N	-0-					-0-
02	47068 X	34063	-0-	-13005	-0-	34063	3		N	-0-					-0-
03	52111 X	37426	-0-	-14685	-0-	37426	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264							
10	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	3		N	-0-					-0-
11	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	3		N	-0-					-0-
12	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-	20269	3		N	-0-					-0-
01	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	3		N	-0-					-0-
02	16212 X	14773	-0-	-1439	-0-	14773	3		N	-0-					-0-
*03	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	18755	3		N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212							
10	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	35534	3		N	-0-					-0-
11	34035 X	34035	-0-	-0-	-0-	34035	3		N	-0-					-0-
12	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	35003	3		N	-0-					-0-
01	34732 X	34732	-0-	-0-	-0-	34732	3		N	-0-					-0-
02	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	3		N	-0-					-0-
*03	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	32791	3		N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300							
10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3		N	-0-					-0-
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3		N	-0-					-0-
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3		N	-0-					-0-
01	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3		N	-0-					-0-
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-					-0-
*03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE			WELL #: 26R		RRCID -> 191028			COMPL. DATE 06/04/2002			TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9982 X	2763	-0-	-7219	-0-	2763 3			N	-0-			-0-
11		7260 X	3076	-0-	-4184	-0-	3076 3			N	-0-			-0-
12		4557 X	2347	-0-	-2210	-0-	2347 3			N	-0-			-0-
01		3441 X	2939	-0-	-502	-0-	2939 3			N	-0-			-0-
02		2884 X	2176	-0-	-708	-0-	2176 3			N	-0-			-0-
03		3193 X	2902	-0-	-291	-0-	2902 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 24		RRCID -> 191107			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440			
10		18476 X	10889	-0-	-7587	-0-	10889 3			N	-0-			-0-
11		17880 X	17075	-0-	-805	-0-	17075 3			N	-0-			-0-
12		18476 X	16919	-0-	-1557	-0-	16919 3			N	-0-			-0-
01		18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	18225 3			N	-0-			-0-
02		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16176 3			N	-0-			-0-
03		17639 X	16530	-0-	-1109	-0-	16530 3			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE			WELL #: 4		RRCID -> 192329			COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500			
10		43803 X	43482	-0-	-321	-0-	43482 3			N	-0-			-0-
11		43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	43550 3			N	-0-			-0-
12		43803 X	41952	-0-	-1851	-0-	41952 3			N	-0-			-0-
01		44548 X	44548	-0-	-0-	-0-	44548 3			N	-0-			-0-
02		39564 X	34550	-0-	-5014	-0-	34550 3			N	-0-			-0-
03		43803 X	40975	-0-	-2828	-0-	40975 3			N	-0-			-0-

BANNER STATE			WELL #: 4		RRCID -> 193270			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875			
10		23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				N	-0-			-0-
11		5100 X	-0-	-0-	-5100	-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-

BANNER ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 193437			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775			
10		11501 X	8670	-0-	-2831	-0-	8670 3			N	-0-			-0-
11		11430 X	8346	-0-	-3084	-0-	8346 3			N	-0-			-0-
12		11811 X	8257	-0-	-3554	-0-	8257 3			N	-0-			-0-
01		11811 X	7912	-0-	-3899	-0-	7912 3			N	-0-			-0-
02		8568 X	6872	-0-	-1696	-0-	6872 3			N	-0-			-0-
*03		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 203258			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650			
10		7161 X	4091	-0-	-3070	-0-	4091 3			N	-0-			-0-
11		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 3			N	-0-			-0-
12		7161 X	6547	-0-	-614	-0-	6547 3			N	-0-			-0-
01		7161 X	6116	-0-	-1045	-0-	6116 3			N	-0-			-0-
02		6468 X	4804	-0-	-1664	-0-	4804 3			N	-0-			-0-
03		7161 X	4753	-0-	-2408	-0-	4753 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 203588			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
10		32279 X	32279	-0-	-0-	-0-	32279 3			N	-0-			-0-
11		24796 X	24796	-0-	-0-	-0-	24796 3			N	-0-			-0-
12		26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	26960 3			N	-0-			-0-
01		30106 X	30106	-0-	-0-	-0-	30106 3			N	-0-			-0-
02		23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	23066 3			N	-0-			-0-
*03		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728 3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BANNER ESTATE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	203590	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13470 - 14100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		11811 X	8012	-0-	-3799	-0-	8012 3		N	-0-			-0-
11		11430 X	9988	-0-	-1442	-0-	9988 3		N	-0-			-0-
12		11811 X	9425	-0-	-2386	-0-	9425 3		N	-0-			-0-
01		11811 X	8974	-0-	-2837	-0-	8974 3		N	-0-			-0-
02		9744 X	7794	-0-	-1950	-0-	7794 3		N	-0-			-0-
03		10323 X	9050	-0-	-1273	-0-	9050 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	224264	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14050 - 14700	
10		14105 X	6797	-0-	-7308	-0-	6797 3		N	-0-			-0-
11		13650 X	8302	-0-	-5348	-0-	8302 3		N	-0-			-0-
12		14105 X	7140	-0-	-6965	-0-	7140 3		N	-0-			-0-
01		9114 X	5660	-0-	-3454	-0-	5660 3		N	-0-			-0-
02		7756 X	5744	-0-	-2012	-0-	5744 3		N	-0-			-0-
*03		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	12158 3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244420	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.	13420 - 14882	
10		35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	35272 3		N	-0-			-0-
11		31233 X	31233	-0-	-0-	-0-	31233 3		N	-0-			-0-
12		31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	31515 3		N	-0-			-0-
01		30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	30101 3		N	-0-			-0-
02		26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	26307 3		N	-0-			-0-
03		28923 X	28216	-0-	-707	-0-	28216 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)				12390 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.	12122 - 12147	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12495 - 14800	
10		10075 X	7192	-0-	-2883	-0-	7192 2		N	-0-			-0-
11		9750 X	8532	-0-	-1218	-0-	8532 2		N	-0-			-0-
12		10075 X	9361	-0-	-714	-0-	9361 2		N	-0-			-0-
01		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11878 2		N	-0-			-0-
02		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093 2		N	-0-			-0-
03		9362 X	8353	-0-	-1009	-0-	8353 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	9200 - 13700	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1WI	RRCID ->	146024	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 - 13268					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 12685					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
BASSETT GOODE		WELL #:		4	RRCID ->	192331	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12070 - 14500					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
BANNER ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	198169	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	14775	PERF.12872 - 12886					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
BROWN-BASSETT (STRAWN)				12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
APACHE CORPORATION				027200												
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.13396 - 16801					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-		-0-				

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650 - 11680
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244459	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.11457 - 11504
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		WELL #:		1	RRCID ->	154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	171139	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	14979	PERF.12102 - 12116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:		1H	RRCID ->	233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585
10	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887 2		N	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 2		N	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
03	589 N	94	-0-	-495	-0-	94 2		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
BROWN-BASSETT		WELL #:		1	RRCID ->	229802	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	14698	PERF.11537 - 11552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A			
10	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	3		N	-0-			-0-
11	9900	X	8584	-0-	-1316	-0-	8584	3		N	-0-			-0-
12	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3		N	-0-			-0-
01	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3		N	-0-			-0-
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3		N	-0-			-0-
03	10230	X	9528	-0-	-702	-0-	9528	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE		WELL #:		3 U	RRCID ->	074385	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	14750	PERF. N/A			
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	526	-0-	-931	-0-	526	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083535	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11530 - 11668			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODE ESTATE B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	089937	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.12200 - 13465			
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
*03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3	N	-0-		-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	N	-0-		-0-
12	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
01	2759 X	2336	-0-	-423	-0-	2336 3	N	-0-		-0-
02	2492 X	1611	-0-	-881	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
03	2759 X	1396	-0-	-1363	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616		
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3	N	-0-		-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
01	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3285 3	N	-0-		-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-		-0-
*03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355		
10	5611 X	3516	-0-	-2095	-0-	3516 3	N	-0-		-0-
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 3	N	-0-		-0-
12	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442 3	N	-0-		-0-
01	5611 X	2993	-0-	-2618	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
02	5068 X	5039	-0-	-29	-0-	5039 3	N	-0-		-0-
03	5611 X	2329	-0-	-3282	-0-	2329 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875		
10	5890 X	3994	-0-	-1896	-0-	3994 3	N	-0-		-0-
11	5700 X	4083	-0-	-1617	-0-	4083 3	N	-0-		-0-
12	5890 X	3370	-0-	-2520	-0-	3370 3	N	-0-		-0-
01	5890 X	3724	-0-	-2166	-0-	3724 3	N	-0-		-0-
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 3	N	-0-		-0-
*03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219		
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
11	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02	392 X	371	-0-	-21	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991		
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3	N	-0-		-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
01	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
02	2268 X	2171	-0-	-97	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2215	-0-	-296	-0-	2215 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1054	X	583	-0-	-471	-0-	583	3	N	-0-		-0-
11	1020	X	631	-0-	-389	-0-	631	3	N	-0-		-0-
12	992	X	794	-0-	-198	-0-	794	3	N	-0-		-0-
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3	N	-0-		-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3	N	-0-		-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284		
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3	N	-0-		-0-
11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3	N	-0-		-0-
12	11873	X	6633	-0-	-5240	-0-	6633	3	N	-0-		-0-
01	11873	X	8129	-0-	-3744	-0-	8129	3	N	-0-		-0-
02	10724	X	4638	-0-	-6086	-0-	4638	3	N	-0-		-0-
03	11873	X	3375	-0-	-8498	-0-	3375	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380		
10	2573	N	1969	-0-	-604	-0-	1969	3	N	-0-		-0-
11	2340	N	286	-0-	-2054	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	2232	N	79	-0-	-2153	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272		
10	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	3190	3	N	-0-		-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3	N	-0-		-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3	N	-0-		-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3	N	-0-		-0-
02	3220	X	2710	-0-	-510	-0-	2710	3	N	-0-		-0-
03	3565	X	995	-0-	-2570	-0-	995	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878		
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3	N	-0-		-0-
11	11520	X	11031	-0-	-489	-0-	11031	3	N	-0-		-0-
12	11904	X	11019	-0-	-885	-0-	11019	3	N	-0-		-0-
01	11904	X	10627	-0-	-1277	-0-	10627	3	N	-0-		-0-
02	10752	X	9297	-0-	-1455	-0-	9297	3	N	-0-		-0-
03	11904	X	9932	-0-	-1972	-0-	9932	3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128		
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-		-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	N	-0-		-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3	N	-0-		-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3	N	-0-		-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507								
10	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
11	11610 X	10897	-0-	-713	-0-	10897	3			N	-0-					-0-
12	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
01	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	3			N	-0-					-0-
02	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3			N	-0-					-0-
*03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598								
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	3100 N	20771	-0-	17671	17671	20771	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	6025	-0-	3225	20896	6025	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	85	-0-	-3015	17881	85	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420								
10	11625 X	10718	-0-	-907	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
11	11250 X	8676	-0-	-2574	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
12	11625 X	8512	-0-	-3113	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
01	10850 X	7756	-0-	-3094	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
02	9688 X	6541	-0-	-3147	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
*03	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	21934	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099								
10	1426 N	941	-0-	-485	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	778	-0-	-678	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	961 N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670								
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
11	6810 X	5634	-0-	-1176	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	7037 X	6552	-0-	-485	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
01	7037 X	3798	-0-	-3239	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
02	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
03	7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11270 - 11374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 X	1586	-0-	-553	-0-	1586 3		N	-0-	-0-
11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-	-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-	-0-
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-	-0-
02		1932 N	1782	-0-	-150	-0-	1782 3		N	-0-	-0-
03		2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11790 - 15930	
10		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 3		N	-0-	-0-
11		3870 X	919	-0-	-2951	-0-	919 3		N	-0-	-0-
12		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3		N	-0-	-0-
01		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 3		N	-0-	-0-
02		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3		N	-0-	-0-
03		3999 X	1666	-0-	-2333	-0-	1666 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.12150 - 16114	
10		32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32936 3		N	-0-	-0-
11		30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	30540 3		N	-0-	-0-
12		30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	30867 3		N	-0-	-0-
01		30518 X	30518	-0-	-0-	-0-	30518 3		N	-0-	-0-
02		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	27407 3		N	-0-	-0-
03		27869 X	26593	-0-	-1276	-0-	26593 3		N	-0-	-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10962 - 14788	
10		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-	-0-
11		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-	-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10471 - 14031	
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3		N	-0-	-0-
11		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-	-0-
12		2883 X	2827	-0-	-56	-0-	2827 3		N	-0-	-0-
01		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2687 3		N	-0-	-0-
02		2604 X	2288	-0-	-316	-0-	2288 3		N	-0-	-0-
03		2883 X	2689	-0-	-194	-0-	2689 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12290 - 15376	
10		4526 X	1405	-0-	-3121	-0-	1405 3		N	-0-	-0-
11		4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1836 3		N	-0-	-0-
12		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836 3		N	-0-	-0-
01		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 3		N	-0-	-0-
02		3892 X	701	-0-	-3191	-0-	701 3		N	-0-	-0-
03		4526 X	999	-0-	-3527	-0-	999 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.12000 - 14903	
10		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 3		N	-0-	-0-
11		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 3		N	-0-	-0-
12		6324 X	5233	-0-	-1091	-0-	5233 3		N	-0-	-0-
01		6324 X	4035	-0-	-2289	-0-	4035 3		N	-0-	-0-
02		5712 X	2172	-0-	-3540	-0-	2172 3		N	-0-	-0-
03		6324 X	4239	-0-	-2085	-0-	4239 3		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		945936								
GOODE ESTATE E		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 17084 PERF. 13143 - 14900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1467	1214	-0-	-253	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
11	1312	1121	-0-	-191	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
12	1040	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		027200								
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN BASSETT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
		027200								
		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
		027200								
		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
		027200								
		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
		027200								
		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	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 7	-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

 BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

 BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

 BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	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 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

 BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

 GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

 BRP ENERGY, LLC 041519
 MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	2	10	9	N	9	1				-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3	1				-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	N	7	1				-0-
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5	1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233493	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 8002 - 10300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		15	RRCID ->	234886	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5910 - 6210				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	234931	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 5940 - 5950				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	237193	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 5476 - 5764				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	237321	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5470 - 6050				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		16	RRCID ->	241045	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 5958 - 6184				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH		WELL #:		15	RRCID ->	244164	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5062 - 5828				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		RRCID -> 153519		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104								
BROWN 32		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285								
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SAPP-WEAVER		WELL #: 3303		RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3302		RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004						
SAPP-WEAVER						TOTAL DEPTH 6149		PERF. 5253 - 6068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 1		RRCID -> 168038		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 4854 - 4866		
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-			-0-
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 091263		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5450 - 5740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOGE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142359		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5194 - 5980				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144412		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 11683		PERF. 5934 - 5460				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5226 - 6106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624				
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

10	682 N	549	-0-	-133	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
11	510 N	395	-0-	-115	B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136	B	-0-	360	3		N	-0-					-0-
01	558 N	329	-0-	-229	B	-0-	329	3		N	-0-					-0-
02	364 N	341	-0-	-23	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

10	465 #	59	-0-	-406	B	-406	59	3		N	-0-					-0-
11	480 #	60	-0-	-420	B	-826	60	3		N	-0-					-0-
12	124 N	54	-0-	-70	B	-826	54	3		N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	B	-826	54	3		N	-0-					-0-
02	56 N	140	-0-	84	B	-742	140	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -742															
03	62 N	140	-0-	78	B	-664	140	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

10	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451	2		N	-0-					1
11	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451	2		N	-0-	1	6			-0-
12	403 N	386	-0-	-17		-0-	386	2		N	-0-					-0-
01	465 N	209	-0-	-256		-0-	209	2		N	-0-					-0-
02	420 N	130	-0-	-290		-0-	130	2		N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372		-0-				N	NO RPT					-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3193 #	2342	-0-	-851	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
11		3090 #	2428	-0-	-662	-0-	2428 2	N	-0-			-0-
12		3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-			-0-
01		3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	N	-0-			-0-
02		2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
03		3441 #	3389	-0-	-52	-0-	3389 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2299 2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2383	-0-	-707	-0-	2383 2	N	-0-			-0-
12		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-			-0-
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-			-0-
02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-			-0-
03		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			-0-
12		837 N	703	-0-	-134	-0-	703 2	N	-0-			-0-
01		775 N	416	-0-	-359	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02		756 N	604	-0-	-152	-0-	604 2	N	-0-			-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		12398 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALTERED-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	191374	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 4304 - 6724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNEVER (DEAN)				12464 085	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
GANADOR OPERATING, LLC				293514									
SUGG 29		WELL #:		5	RRCID ->	275361	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 4965 - 6462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	49 1	769 3	Y	12	12 1			3
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	13 9	896 3	Y	16	14 1			5
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	18 9	733 3	Y	16	15 1			6
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47 1	928 3	Y	12	12 1			6
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	18 9	760 3	Y	14	14 1			6
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	59 1	716 3	Y	13	5 1			14

BUCK TRAP (WOLFCAMP)				12895 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
COG OPERATING LLC				166150									
LILLY		WELL #:		1	RRCID ->	217441	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9188 - 9202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER)				12945 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167132	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7950 - 7983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

ELLIOTT, M.				2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 11524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 3	3 9	Y	3	3			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			36

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ELLIOTT, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8134 - 11530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	1279	3	131	9	Y	119	172
11	1371	N	1371	-0-	-0-	1217	3	154	9	Y	140	222
12	1395	N	1328	-0-	-67	1226	3	102	9	Y	93	79
01	1302	N	1282	-0-	-20	1141	3	141	9	Y	128	88
02	1270	N	1270	-0-	-0-	1130	3	140	9	Y	127	215
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	1234	3	136	9	Y	124	17

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8169 - 11238		
10	327	N	327	-0-	-0-	186	3	141	9	Y	128	46
11	351	N	351	-0-	-0-	200	3	151	9	Y	137	96
12	372	N	372	-0-	-0-	335	3	37	9	Y	34	48
01	604	N	604	-0-	-0-	403	3	201	9	Y	183	61
02	386	N	386	-0-	-0-	319	3	67	9	Y	61	122
*03	230	N	230	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	124

SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8120 - 11714	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7991 - 8027	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		875310									
NIXON 177		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6934 - 6956	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6548 - 6576	
10	1705	#	1489	-0-	-216	85	1	1404	3	Y	-0-
11	1680	#	1583	-0-	-97	88	1	1495	3	Y	-0-
12	1736	#	1496	-0-	-240	94	1	1402	3	Y	-0-
01	1442	R	1442	-0-	-0-	88	1	1354	3	Y	-0-
02	1322	R	1322	-0-	-0-	64	1	1258	3	Y	-0-
03	1643	#	1324	-0-	-319	64	1	1260	3	Y	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

10		3100 #		2993		-0-		-107		-0-		267 1		2652 3		N		67		172	
11	3240 #	3143	-0-	-97	-0-	181 1	1760 3	N	77	180 1	69										
12	3714	3686	-0-	-28	-0-	1117 4	3209 3	N	86		155										
01	4194	3926	-0-	-268	-0-	266 1	3567 3	N	84	175 1	64										
02	3944	3624	-0-	-320	-0-	116 4	2964 3	N	88	11 8	141										
*03	4064	3861	-0-	-203	-0-	267 1	3501 3	N	86	173 1	14 8	40									

10		778 N		778		-0-		-0-		-0-		778 2		N		-0-		-0-	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-								
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-								
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-								
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716 2		N	-0-		-0-								
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		N	-0-		-0-								

10		7 N		4		-0-		-3 B		-0-		4 2		N		-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-								
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-								
02	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-								

10		7 N		6		-0-		-1 B		-0-		6 2		N		-0-		-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-								
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-								
02	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-								

BUSHER (MORRIS)		//CONT.// 13981 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS			
SPH DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 809637									
SCHAEFER, ROY A		WELL #: 11		RRCID -> 279521		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 12		RRCID -> 279522		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591									
BELL, CODY "11"		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411			
LLOYD "18"		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2018											

BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.		385390									
CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON)		14660 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 1		RRCID -> 110112		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980			
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	Y	-0-		45
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	Y	-0-		45
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		45
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	Y	-0-		45
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	3	Y	-0-		45
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3	Y	-0-		45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-			21
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			21
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			21
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			21
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			21
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			21

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	1			144
11	750 N	350	-0-	-400	-0-	350 3		N	-0-			144
12	775 N	587	-0-	-188	-0-	537 3	50 9	N	45	167 1		22
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			22
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			22
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-			22

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			32
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 3		N	-0-			32
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	43 3		N	-0-			32
01	279 N	15	-0-	-264	-0-	15 3		N	-0-			32
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			32
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
11	180 N	92	-0-	-88	B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12	186 N	114	-0-	-72	B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-			-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
 OTEX LLC 628115
 PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

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

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 OTEX LLC 628115
 PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)															
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC															
UNIVERSITY CROCKETT "A"															
17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
078032															
WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403	N	167	-0-	-236	-0-		164	4	3	9	Y			24
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-		417	4	13	9	Y			36
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-		159	4	30	9	Y			63
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-		415	4	14	9	Y	66	1	10
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		181	4	18	9	Y			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			26

CHRISTI (CANYON 6800)															
OXY USA INC.															
CARSON, H. TRUSTEE															
17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION															
630591															
WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		39	-0-	39	B	175	39	2		N	-0-			-0-
11	0		5	-0-	5	B	180	5	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	180				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	180				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	180				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 180														
*03	180		17	-0-	-163	B	17	17	2		N	-0-			-0-

CINDA MARRA (CANYON)															
OXY USA INC.															
JONES "B"															
18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
630591															
WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		79	2		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC															
MCWHORTER UNIT															
860965															
WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-			68
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-			68
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-			68
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-		447	3		N	-0-			68
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-			68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

MCWHORTER UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-			13
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	3		N	-0-			13
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-			13
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-			13
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

CLARA COUCH (CISCO LIME)															
BEACH EXPLORATION, INC.															
OWENS 19															
18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
058915															
WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-		147	3	13	9	N			121
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N			134
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-		117	3	10	9	N			143
01	155	N	122	-0-	-33	-0-		115	3	7	9	N			149
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-		61	3	15	9	N			163
03	124	N	43	-0-	-81	-0-		35	3	8	9	N			170

CLARA COUCH (CISCO LIME)		//CONT.//		18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEACH EXPLORATION, INC.				058915										
NOELKE A				WELL #:	3	RRCID ->	179082	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5524 - 5647	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HOBBBS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARION (FUSSELMAN)				18584 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
XOG OPERATING LLC				945921										
GULF-MILLSPAUGH				WELL #:	4101	RRCID ->	141976	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7824 - 7842	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)				18785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917										
CLAYTON-HEMPHILL				WELL #:	3	RRCID ->	273203	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8302 - 9853	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)		19107 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8803 - 8890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

CODY BELL (CANYON)		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432		WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6083 - 6315	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		

WEST "48"		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6096 - 6179			
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 1	994 3	N	5			179	
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	6 9	14 1	N	10			189	
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	11 9	12 1	N	-0-			189	
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	21 1	905 3	N	1	173 1		17	
02	924 N	766	-0-	-158	-0-	1 9	21 1	N	6			23	
03	930 N	825	-0-	-105	-0-	7 9	18 1	N	7			30	
						10 1	807 3	N					
						8 9							

WEST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 130350		COMPL. DATE 10/00/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5720 - 5738			
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	9 1	373 3	N	-0-			102	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7 1	470 3	N	-0-			102	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	6 1	479 3	N	-0-			102	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11 1	465 3	N	-0-			102	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10 1	426 3	N	2			104	
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2 9	6 1	N	-0-			104	
						6 1	473 3	N					

WEST "48"		WELL #: 2		RRCID -> 135435		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5716 - 5792			
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 3	N	-0-			-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	N	-0-			-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	158 3	N	-0-			-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 1	285 3	N	-0-			-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6 1	254 3	N	-0-			-0-	
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 1	288 3	N	-0-			-0-	

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 162335		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6363 - 6378			
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 162335		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6363 - 6378			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	80 1	108 3	N	-0-			60	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			60	
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			60	
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			60	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
BELL, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 041888	COMPL. DATE 04/23/1967	TOTAL DEPTH 6580	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		27
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		27
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		27
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111 3		Y	-0-		27
02	DLQ G-10	97	-0-	97	208	97 3		Y	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208			Y	NO RPT		27

BELL, CODY				WELL #: 2	RRCID -> 042732	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4996 - 6504			
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	Y	1		4
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 3	1 9	Y	1		5
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101 3	2 9	Y	2		7
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	576 3	2 9	Y	2	6 1	3
02	DLQ G-10	294	-0-	294	872	292 3	2 9	Y	2		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872			Y	NO RPT		5

WEST 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 044139	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 4920 - 6483			
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		133
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		133

WEST -C-				WELL #: 1	RRCID -> 044620	COMPL. DATE 07/29/1968	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914 - 5930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

WEST "B"				WELL #: 1 C	RRCID -> 052008	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6256 - 6408			
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	501 3	78 9	Y	71		178
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 3	13 9	Y	12		190
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519 3	7 9	Y	6	93 1	103
01	DLQ G-10	350	-0-	350	350	348 3	2 9	Y	2		105
02	DLQ G-10	267	-0-	267	617	267 3		Y	-0-		105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	617			Y	NO RPT		105

DRAPER-FAUGHT LL 9				WELL #: 1	RRCID -> 057110	COMPL. DATE 10/10/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A			
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		97
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		97
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		97
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231 3		Y	-0-		97
02	DLQ G-10	127	-0-	127	358	127 3		Y	-0-		97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	358			Y	NO RPT		97

BELL, C. M.				WELL #: 4	RRCID -> 142940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5956 - 5968			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		8
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		8
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257 3		Y	-0-		8
02	DLQ G-10	221	-0-	221	478	221 3		Y	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478			Y	NO RPT		8

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-		109
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-		109
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		109
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-		109
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	36	21	3			Y	-0-		109
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT		109

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430		
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-		49
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-		49
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		49
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-		49
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	102	48	3			Y	-0-		49
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT		49

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430		
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1		4
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1		5
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	Y	2		7
01	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	1003	1002	3	1	9	Y	1	6 1	2
02	DLQ	G-10	885	-0-	885	1888	883	3	2	9	Y	2		4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1888					Y	NO RPT		4

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5978 - 6198		
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-		29
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-		29
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-		29
01	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-		29
02	DLQ	G-10	374	-0-	374	790	374	3			Y	-0-		29
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	790					Y	NO RPT		29

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466		
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-		58
11		150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-		58
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-		58
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-		58
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	221	107	3			Y	-0-		58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT		58

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508		
10		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			Y	-0-		3
11		360 N	203	-0-	-157	-0-	202	3	1	9	Y	1		4
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2		6
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	14	3	2	9	Y	2	5 1	3
02	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	1701	1683	3	2	9	Y	2		5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1701					Y	NO RPT		5

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
WEST "B"		WELL #:		3	RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995			TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	Y	7				16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1				17
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1	9	1		9
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	245	3			Y	-0-				9
02	DLQ G-10	104	-0-	104	349	349	104	3			Y	-0-				9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	349						Y	NO RPT				9

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID -> 153428		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID -> 157117		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 - 6309			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID -> 157239		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277			
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	65	9	Y	59				163
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10				173
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	77	1		99
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	640	639	3	1	9	Y	1				100
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1213	573	573	3			Y	-0-				100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1213						Y	NO RPT				100

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID -> 159157		COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374			
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				24
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				24
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				24
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	457	3			Y	-0-				24
02	DLQ G-10	419	-0-	419	876	419	876	3			Y	-0-				24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	876						Y	NO RPT				24

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID -> 167644		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500			
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-				10
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	378	3			Y	-0-				10
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1				11
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1		11
02	DLQ G-10	324	-0-	324	334	324	324	3			Y	-0-				11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334						Y	NO RPT				11

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
ROACH, J. T.				WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

C. G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-

HENDERSON A				WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 -	6305	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-

CASE-MEADOR				WELL #:	1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6205 -	6447	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C. G. M.				WELL #:	2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 5489 -	6570	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6426 -	6435	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			208
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7			215
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	3	13	9	N	12	177	1	50
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	3	8	9	N	7			57
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	40	3	9	9	N	8			65

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MEADOR, T. C.				556547							
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1	RRCID -> 051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

OXY USA INC.				630591							
LLOYD - MORA WEST		WELL #:		1	RRCID -> 052207	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022											

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6349 - 6381
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BARROW		WELL #:		10	RRCID -> 154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6300 - 6500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID -> 176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	Y	-0-	-0-

SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID -> 177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-	-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-	-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332			
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471			
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #: 5		RRCID -> 183497		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	180

WEST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 187669		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473			
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-	-0-	101
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-	-0-	101
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	101
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	101
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	101
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	-0-	101

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 - 6378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400		
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
*03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5478 - 5497		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12 9	N	11	11 8	69
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2633	3	108 9	N	98	2 8	165
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2048	3	58 9	N	53	18 8	200
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	3	12 9	N	11	185 1	26
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	3	30 9	N	27		53
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1169	3	13 9	N	12		65

CASE		WELL #:		1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	N/A
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2		N	-0-		-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	654	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON) SILVER OIL & GAS INC. CASE, H.J. "A"		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WEST, MORA LEE																
WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A																
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					187
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					187
12	434 N	74	-0-	-360	-0-	74	2			N	-0-					187
01	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					187
02	392 N	146	-0-	-246	-0-	146	2			N	-0-					187
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187

WEST, MORA LEE																
WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260																
10	279 X	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					135
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					135
12	310 N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					135
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					135
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					135
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					135

CASE, H.J. "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603																
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					122
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

CASE, H.J. "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453																
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					131
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					131
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					131
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					131
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					131
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					131

CASE "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422																
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					67
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					67
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					67
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					67
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67

CASE, H. J. "A"																
WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CASE, H. J. "B"																
WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
CASE, H. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210379		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		51
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		51
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		51
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		51
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		51
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		51

CASE, H. J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 291690		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6232 - 6438			
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 054125		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A	
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3	N	-0-		23
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		23
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3	N	-0-		23
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		23
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	317	3	N	-0-		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067380		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		27
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		27
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	Y	-0-		27
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		27
*02	280 N	183	-0-	-97	-0-	183	3	Y	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		94
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		94
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-		94
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		94
02	644 N	487	-0-	-157	-0-	487	3	N	-0-		94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

ROACH 20		WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

ROACH 20		WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		73
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		73
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			61
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			61
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-			61
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			61
*02	280 N	183	-0-	-97	-0-	183	3		Y	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			61

 ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 TXP, INCORPORATED 875395
 BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	172	1	29			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	623	2	39	9	N	35	1	63			
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	649	2	56	9	N	51	8	114			
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	729	2	40	9	N	36	2	148			
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	629	2	40	9	N	36	1	183			
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	646	2	44	9	N	40	174	1	1	8	48

 MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			75
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			75
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			75
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			75
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			75
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			75

 BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			383			
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	9	N	37	168	1	252		
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	2	349	9	N	317	342	1	3	8	224
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	169	1	2	8	219	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	199	174	1	244			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	171	342	1	73			

 BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			139
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			139
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1		140
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			140
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			140
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			140

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395											
BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		25			
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		25			
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		25			
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-		25			
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		25			
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-	11 1	14			

BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423			
10		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8055 2	189 9	Y	172		308			
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7547 2	155 9	Y	141	330 1	119			
12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7758 2	161 9	Y	146	166 1	99			
01		7595 X	7258	-0-	-337	-0-	7134 2	124 9	Y	113		212			
02		6860 X	5997	-0-	-863	-0-	5886 2	111 9	Y	101	166 1	147			
03		7595 X	5958	-0-	-1637	-0-	5829 2	129 9	Y	117	163 1	101			

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		WEST, W. W.		WELL #:	2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5975 - 6067
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3		31			
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834 2	6 9	N	5		36			
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	N	1		37			
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	860 2	2 9	N	2		39			
*02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	N	1		40			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40			

CODY BELL, E. (CANYON)		19304 500		TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	049027	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)		19310 888		MEADOR, T. C.		556547	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010			
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	72 1	109 3	N	-0-		180			
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	72 1	351 3	N	-0-		180			
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	72 1	400 3	N	-0-		180			
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	72 1	431 3	N	-0-		180			
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	72 1	663 3	N	-0-		180			
*03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 1	626 3	N	-0-		180			

TXP, INCORPORATED		875395		WHITTEN		WELL #:	2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5006 - 5494
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-		-0-			
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2		N	-0-		-0-			
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-			
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-			
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-			
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-		-0-			

COMPADRES (STRAWN)		19952 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KIMBLE				
EVANS, CHARLES W. III		255551										
BURT		WELL #: 2		RRCID -> 186263		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 2676		PERF. 1200 - 1208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOS (PENN STRAWN)		20437 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855										
KENLEY		WELL #: 3183		RRCID -> 227756		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10854 - 10929		
10	4340 X	3446	-0-	-894	-0-	179	1	3267	3	N	-0-	-0-
11	3750 X	2331	-0-	-1419	-0-	122	1	2209	3	N	-0-	-0-
12	4154 X	3607	-0-	-547	-0-	212	1	3395	3	N	-0-	-0-
01	4154 X	3381	-0-	-773	-0-	200	1	3181	3	N	-0-	-0-
02	3752 X	1860	-0-	-1892	-0-	118	1	1742	3	N	-0-	-0-
03	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	195	1	3148	3	N	-0-	-0-

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10945 - 11012		
10	3193 X	1999	-0-	-1194	-0-	104	1	1895	3	N	-0-	-0-
11	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	105	1	1895	3	N	-0-	-0-
12	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	115	1	1840	3	N	-0-	-0-
01	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	117	1	1851	3	N	-0-	-0-
02	1876 X	1617	-0-	-259	-0-	103	1	1514	3	N	-0-	-0-
03	2077 X	2056	-0-	-21	-0-	120	1	1936	3	N	-0-	-0-

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10908 - 10972		
10	4433 X	3074	-0-	-1359	-0-	159	1	2915	3	N	-0-	-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	256	1	4624	3	N	-0-	-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	258	1	4128	3	N	-0-	-0-
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	262	1	4157	3	N	-0-	-0-
02	4144 X	2362	-0-	-1782	-0-	150	1	2212	3	N	-0-	-0-
03	4588 X	4074	-0-	-514	-0-	237	1	3837	3	N	-0-	-0-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11015 - 11064		
10	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	147	1	2693	3	N	-0-	-0-
11	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	137	1	2473	3	N	-0-	-0-
12	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	141	1	2247	3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2600	-0-	-407	-0-	154	1	2446	3	N	-0-	-0-
02	2576 X	1720	-0-	-856	-0-	109	1	1611	3	N	-0-	-0-
*03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	167	1	2699	3	N	-0-	-0-

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8976 - 9036		
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1569	3	61	9	N	55	143
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1040	3	21	9	N	19	162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5	43
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	641	3	121	9	N	110	87
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1067	3	37	9	N	34	121

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	5634 3	149 9	Y	135	104 1		108
11	7053 R	7053	-0-	-0-	-0-	6803 3	250 9	Y	227	134 1		201
12	6271 R	6271	-0-	-0-	-0-	6062 3	209 9	Y	190	219 1		172
01	5672 R	5672	-0-	-0-	-0-	5419 3	253 9	Y	230	195 1		207
02	4762 R	4762	-0-	-0-	-0-	4562 3	200 9	Y	182	239 1		150
*03	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	5845 3	253 9	Y	230	321 1		59

VENCER ENERGY, LLC 884498
 AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

10	DLQ G-10	1278	-0-	1278	235763	1278 1		Y	-0-			37
11	DLQ G-10	1244	-0-	1244	237007	1244 1		Y	-0-			37
12	DLQ G-10	1327	-0-	1327	238334	1327 1		Y	-0-			37
01	DLQ G-10	1199	-0-	1199	239533	1199 1		Y	-0-			37
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040	240573	1040 1		Y	-0-			37
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	241655	1082 1		Y	-0-			37

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

10	775 #	763	-0-	-12	-0-	763 3		N	-0-			50
11	750 #	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-			50
12	775 #	742	-0-	-33	-0-	742 3		N	-0-			50
01	775 #	725	-0-	-50	-0-	725 3		N	-0-			50
02	700 #	649	-0-	-51	-0-	649 3		N	-0-			50
03	775 #	719	-0-	-56	-0-	719 3		N	-0-			50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
 TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					160
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					160
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					160
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					160
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					160
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					160

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 RRP OPERATING LLC 732180
 UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES, LLC 044385
 COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")				21438 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CONCHO				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164									
LANG				WELL #:	2	RRCID ->	232761	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3168 - 3184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)				21646 568	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUNNELS				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
PIRTLE				WELL #:	1	RRCID ->	221853	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	3994	PERF.	3605 - 3627
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PIRTLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	262164	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	3981	PERF.	3847 - 3850
10	1240 #	989	-0-	-251	-0-	954	2	35 9	N	32		89	
11	1200 #	936	-0-	-264	-0-	916	2	20 9	N	18		107	
12	1209 #	995	-0-	-214	-0-	982	2	13 9	N	12		119	
01	1116 #	947	-0-	-169	-0-	924	2	23 9	N	21	93 1	47	
02	1008 #	730	-0-	-278	-0-	707	2	23 9	N	21		68	
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		68	

CREWS (MORRIS)				21731 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS				
T. C. PET				833839									
PETRIE, CORA				WELL #:		RRCID ->	102104	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3460 - 3466
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
		PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996											

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)				21733 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS				
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323									
ALLCORN, ARTHUR				WELL #:	2	RRCID ->	128475	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3373 - 3380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)												
		21735 125			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUNNELS	
		493412										
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		WELL #: 2			RRCID -> 149089			COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A	
HOOTEN												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	

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

CREWS, SE. (DOG BEND)												
		21736 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUNNELS	
		881323										
VALLEY PETROLEUM COMPANY		WELL #: 1			RRCID -> 079282			COMPL. DATE 05/16/1978			TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313	
BRAGG, PERRY												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLCORN, ARTHUR												
		WELL #: 1			RRCID -> 123133			COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUESTA HILL (CANYON)												
		22160 300			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
		945220										
WTG EXPLORATION		WELL #: 1			RRCID -> 204286			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199	
UNIVERSITY "30-23"												
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		215
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		215
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2		N	-0-		215
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-		215
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		215
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		215

UNIVERSITY "13"												
		WELL #: 1			RRCID -> 291718			COMPL. DATE 01/25/1982			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 5241												
10	744	284	-0-	-460	-0-	4781	284	3	N	-0-		-0-
11	720	304	-0-	-416	-0-	4365	304	3	N	-0-		-0-
12	744	905	-0-	161	-0-	4526	905	3	N	-0-		-0-
01	744	575	-0-	-169	-0-	4357	575	3	N	-0-		-0-
02	672	489	-0-	-183	-0-	4174	489	3	N	-0-		-0-
*03	744	527	-0-	-217	-0-	3957	527	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "13"												
		WELL #: 2			RRCID -> 292125			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6434 - 6500	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

D J S (CANYON SAND, UPPER)				22626	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HENNDERSON, LADD 13				WELL #:	2	RRCID ->	113082	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 6538 - 6583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11		690 N	602	-0-	-88	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02		560 N	548	-0-	-12	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, LADD 13				WELL #:	3	RRCID ->	116475	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6497 - 6537		
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)				23365	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	11	RRCID ->	169063	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 6216 - 8730		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"				WELL #:	5 C	RRCID ->	070012	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A		
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"				WELL #:	2	RRCID ->	087218	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9287	PERF. 7614 - 8450		
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE				WELL #:	2	RRCID ->	087219	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 6180 - 8202		
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2	N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 087221		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6132 - 8196	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9 N	1			5
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9 N	2	5 1		2
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 2	2 9 N	2			4
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	598 2	1 9 N	1			5
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-		N	-0-			5
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			5

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 7710 - 8380	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 6103 - 8256	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8000 - 8138	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	819	-0-	-359	-0-	819 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-		N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7924	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7876 - 8049	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7821 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1302 N	980	-0-	-322	-0-	978 2	2 9	Y	2			8
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076 2	3 9	Y	3	8 1		3
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113 2	4 9	Y	4			7
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 9	Y	1			8
*02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171 2	1 9	Y	1			9
*03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-			9

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7766 - 7918	
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	Y	1			7
11		390 N	288	-0-	-102	-0-	285 2	3 9	Y	3	7 1		3
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	353 2	3 9	Y	3			6
01		403 N	184	-0-	-219	-0-	183 2	1 9	Y	1			7
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1			8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997										TOTAL DEPTH	9245	PERF. 7743 - 9152	
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-			12
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	Y	1			13
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-			13
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	999 2	1 9	Y	1			14
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-			14
03		1240 N	388	-0-	-852	-0-	387 2	1 9	Y	1			15

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	9123	PERF. 8124 - 8130	
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8033 - 8093	
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998										TOTAL DEPTH	9416	PERF. 7719 - 8189	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			20
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	N	1			21
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			21
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9	N	2			23
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			23
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	2			25

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7755 - 8175	
10		899 N	742	-0-	-157	-0-	741 2	1 9	N	1			5
11		840 N	709	-0-	-131	-0-	707 2	2 9	N	2	5 1		2
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	906 2	2 9	N	2			4
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	643 2	1 9	N	1			5
02		672 N	573	-0-	-99	-0-	572 2	1 9	N	1			6
03		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2		N	-0-			6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		806 N	718	-0-	-88	-0-		718	2				N	-0-	-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2				N	-0-	-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2				N	-0-	-0-
01		713 N	701	-0-	-12	-0-		701	2				N	-0-	-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-							N	-0-	-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2				N	-0-	1
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418	2				N	-0-	-0-
12		3100 N	3243	-0-	143	143		3242	2	1	9		N	1	1
01		3100 N	3063	-0-	-37	106		3063	2				N	-0-	1
*02		2596 N	2490	-0-	-106	-0-		2490	2				N	-0-	1
03		2914 X	1378	-0-	-1536	-0-		1378	2				N	-0-	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237					
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-				N	-0-			-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206					
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			6
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			6
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			6
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1 9	N	1			7
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			7
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			7

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148					
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132					
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184					
10	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A												
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A												
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
01		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A												
10		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-		-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
12		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3	N	-0-		-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
*03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A												
10		1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3	N	-0-		-0-
11		960 N	615	-0-	-345	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12		992 N	648	-0-	-344	-0-	648	3	N	-0-		-0-
01		930 N	544	-0-	-386	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A												
10		527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3	N	-0-		-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
03		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A										
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169										
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			-0-
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3			-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A										
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	1
11	210 N	51	-0-	-159	-0-	49	3	2	9	1
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	1
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	3	3	2	9	1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	1
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A																
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2	2	1		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A																
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9	12	1		5
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1		5
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	807	3	10	9	Y	9	9	1		5
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	796	3	9	9	Y	8	9	1		4
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	Y	6	7	1		3
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	12	9	Y	11	9	1		5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A																
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	-0-	797	3	8	9	Y	7	10	1		4
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1		4
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	-0-	730	3	10	9	Y	9	8	1		5
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	-0-	759	3	8	9	Y	7	8	1		4
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	Y	5	6	1		3
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	8	1		4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1		1
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1		1
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	4	9	Y	4	3	1		2
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	3	1		1
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	2	1		1
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1		1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A																
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	588	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1 1	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883										
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 3		N	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A										
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2 9	Y	2 1	1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9	Y	2 1	1
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2 9	Y	2 1	1
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	Y	2 1	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	1 1	1
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	2 1	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A										
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A										
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-	-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A										
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-	-0-
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-	-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273			
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A			
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3	N	-0-		-0-
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3	N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A			
10	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	735	-0-	-102	-0-	735 3	N	-0-		-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690 3	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073		
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985		
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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	105 3	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	99 3	Y	2	1 1	1
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	1	1 1	-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	1	1 1	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	2	2 1	1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	2	2 1	1
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	181 3	Y	2	2 1	1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	2	2 1	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	1	1 1	1
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921										
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	45 3	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	41 3	Y	2 9	1 1	1
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	1	1 1	-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	1	1 1	-0-
WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053										
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3	N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050										
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3	N	-0-		-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 3	N	-0-		-0-
SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183										
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 081625		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1	1
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146			
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-	-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283 3	6 9	Y	5	7 1	3
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277 3	7 9	Y	6	6 1	3
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270 3	7 9	Y	6	6 1	3
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282 3	7 9	Y	6	6 1	3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 3	3 9	Y	3	4 1	2
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321 3	8 9	Y	7	6 1	3

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2 9 Y	2	3 1	1
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2 9 Y	2	2 1	1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	142	3	2 9 Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012			
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2 9 Y	2	3 1	1
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	223	3	4 9 Y	4	3 1	2
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2 9 Y	2	3 1	1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3 9 Y	3	3 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293			
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090			
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040						
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220						
10	1116 N	534	-0-	-582	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319						
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048						
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-		-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3		N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363				
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1083	3	21	9	N	19	231
11	1080 N	763	-0-	-317	-0-	752	3	11	9	N	10	241
12	1116 N	343	-0-	-773	-0-	330	3	13	9	N	12	253
01	1116 N	774	-0-	-342	-0-	742	3	32	9	N	29	104
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	435	3	15	9	N	14	118
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	558	3	13	9	N	12	130

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	Y	1	1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	1

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071				
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126				
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195				
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	-0-
11		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 3	N	-0-		-0-	-0-
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	-0-
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-	-0-
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-	-0-
03		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335												
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-	-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-		-0-	-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-	-0-
03		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3	N	-0-		-0-	-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353												
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-		-0-	-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-	-0-
12		465 N	256	-0-	-209	-0-	256 3	N	-0-		-0-	-0-
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	451 3	N	-0-		-0-	-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-	-0-
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-	-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056												
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-		-0-	-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-		-0-	-0-
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-	-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-	-0-
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136												
10		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-		-0-	-0-
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-	-0-
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-	-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-	-0-
*03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-	-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027												
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-	-0-
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3	N	-0-		-0-	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-	-0-
03		279 N	166	-0-	-113	-0-	166 3	N	-0-		-0-	-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076												
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3	N	-0-		-0-	-0-
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3	N	-0-		-0-	-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-	-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-	-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-	-0-
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3	N	-0-		-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03	465 N	231	-0-	-234	-0-	231 3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040		
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920 3	N	-0-		-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
03	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892		
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284		
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948													
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023													
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024													
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-			-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030													
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159													
10	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3	N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017													
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-			-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	99 3	2 9	Y	2	2 1	1
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1	1
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	87 3	2 9	Y	2	2 1	1
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	1 1	-0-
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	Y	3	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096												
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	551 3	7 9	Y	6	8 1	3
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 3	7 9	Y	6	6 1	3
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 3	8 9	Y	7	6 1	4
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 3	6 9	Y	5	6 1	3
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y	4	5 1	2
*03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	523 3	8 9	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976												
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 3	3 9	Y	3	4 1	2
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	53 3	3 9	Y	3	3 1	2
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	56 3	3 9	Y	3	3 1	2
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	67 3	3 9	Y	3	3 1	2
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1	2 1	1
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	59 3	4 9	Y	4	3 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155												
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	725 3	11 9	Y	10	13 1	5
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 3	11 9	Y	10	10 1	5
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	707 3	12 9	Y	11	10 1	6
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	725 3	10 9	Y	9	10 1	5
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	654 3	7 9	Y	6	8 1	3
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	595 3	13 9	Y	12	10 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050												
10		558 N	527	-0-	-31	-0-	520 3	7 9	Y	6	7 1	3
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 3	6 9	Y	5	5 1	3
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	502 3	6 9	Y	5	5 1	3
01		527 N	503	-0-	-24	-0-	497 3	6 9	Y	5	5 1	3
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 3	3 9	Y	3	4 1	2
*03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521 3	7 9	Y	6	5 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114												
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128 3	17 9	Y	15	19 1	8
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090 3	18 9	Y	16	16 1	8
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1068 3	18 9	Y	16	15 1	9
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1026 3	15 9	Y	14	16 1	7
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063 3	11 9	Y	10	12 1	5
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1094 3	20 9	Y	18	16 1	7

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090												
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
*03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1	2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 3	3 9	Y	3	3 1	2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2	3 1	1
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	275 3	3 9	Y	3	3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403 3	4 9	Y	4	5 1	2
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	433 3	4 9	Y	4	4 1	2
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	433 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	Y	4	4 1	2
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	384 3	6 9	Y	5	4 1	2

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970			
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	516 3	7 9	Y	6	8 1	3
11	510 N	225	-0-	-285	-0-	218 3	7 9	Y	6	6 1	3
12	527 N	283	-0-	-244	-0-	275 3	8 9	Y	7	6 1	4
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	443 3	6 9	Y	5	6 1	3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9	Y	4	5 1	2
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393 3	8 9	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	54 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	51 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	51 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	47 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1	1 1	1
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152			
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7877 - 7956	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	501 3	7 9	Y	6	7 1	3
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	483 3	6 9	Y	5	5 1	3
12	558 N	344	-0-	-214	-0-	338 3	6 9	Y	5	5 1	3
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	295 3	6 9	Y	5	5 1	3
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283 3	3 9	Y	3	4 1	2
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	318 3	7 9	Y	6	5 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7826	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7882 - 7956	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7792 - 8056	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 L		RRCID -> 143340		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7838 - 8042	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7812 - 8082	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143347		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7834 - 8070	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 3	1 9	Y	1	2 1	1
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 3	1 9	Y	1	1 1	1
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

10	713 N	331	-0-	-382	-0-	323	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	690 N	494	-0-	-196	-0-	485	3		9	Y	8	8	1			4
12	744 N	535	-0-	-209	-0-	527	3		8	Y	7	7	1			4
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	3		8	Y	7	7	1			4
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561	3		4	Y	4	6	1			2
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	3	10	9	Y	9	7	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

10	124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	69	3		2	Y	2	2	1			1
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	31	3		2	Y	2	2	1			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3		2	Y	2	1	1			1
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	3		2	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	390 N	167	-0-	-223	-0-	163	3		4	Y	4	4	1			2
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	338	3		4	Y	4	4	1			2
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3		4	Y	4	4	1			2
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3		2	Y	2	3	1			1
03	341 N	180	-0-	-161	-0-	174	3		6	Y	5	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3		2	Y	2	2	1			1
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	123	3		2	Y	2	2	1			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3		2	Y	2	2	1			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	3		2	Y	2	2	1			1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	115	3		2	Y	2	2	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "15"		WELL #:		8-L RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641 3		N	-0-			-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #:		4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067		
10	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11	300 N	143	-0-	-157	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056		
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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #:		15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15		WELL #:		5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185		
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18"		WELL #:		4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	1297	3	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3	N	-0-		-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242												
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3	N	-0-		-0-	
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-	
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112												
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1 9 Y	1	1 1		1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	1 1		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	76	3	2 9 Y	2	1 1		1
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1 9 Y	1	1 1		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050												
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4 9 Y	4	4 1		2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3 9 Y	3	3 1		2
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3 9 Y	3	3 1		2
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2 9 Y	2	3 1		1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2 9 Y	2	2 1		1
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3 9 Y	3	3 1		1

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162												
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290												
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-	
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242												
10	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	3	N	-0-		-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-		-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7664 - 8187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-			-0-
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
*03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7686 - 8946
10		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8098 - 8123
10		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 3		N	-0-			-0-
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
*03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7686 - 7866
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03		372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994										TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7691 - 7758
10		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6202 - 7975
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01		310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7696 - 7760
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
10	589 N	354	-0-	-235	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880		
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-		-0-
01	403 N	128	-0-	-275	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112		
10	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3	N	-0-		-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798		
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-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250			
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870			
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828										COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7858	- 8076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-			-0-
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829										COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7846	- 8060	
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3			N	-0-			-0-
11		930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3			N	-0-			-0-
12		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3			N	-0-			-0-
01		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3			N	-0-			-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-			-0-
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215										COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 7764	- 8362	
10		434 N	178	-0-	-256	-0-	178 3			N	-0-			-0-
11		270 N	125	-0-	-145	-0-	125 3			N	-0-			-0-
12		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 3			N	-0-			-0-
01		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578										COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 7702	- 7774	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580										COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7815	- 7841	
10		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3			N	-0-			-0-
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3			N	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-			-0-
01		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3			N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-			-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3			N	-0-			-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614										COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7666	- 8082	
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-			-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-			-0-
12		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088 3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3			N	-0-			-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029										COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7581	- 8344	
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3			N	-0-			-0-
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3			N	-0-			-0-
12		713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3			N	-0-			-0-
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3			N	-0-			-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-			-0-
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404									
MCMULLAN 6				WELL #:	3	RRCID ->	153142	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6288 - 8376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	153143	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 7559 - 8029		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE				WELL #:	4	RRCID ->	153178	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7871 - 8030		
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	153565	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7722 - 8334		
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN				WELL #:	3	RRCID ->	153732	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7802 - 8240		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"				WELL #:	3	RRCID ->	153734	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7736 - 8140		
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-			-0-
11	840 N	577	-0-	-263	-0-	577	3			N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2				WELL #:	5	RRCID ->	154292	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7620 - 8918		
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-			-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-			-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 253404											
MCMULLAN 2			WELL #: 6		RRCID -> 154464			COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 3				N	-0-			-0-
11	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302 3				N	-0-			-0-
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3				N	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3				N	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3				N	-0-			-0-
03	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE			WELL #: 5		RRCID -> 154571			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094			
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3				N	-0-			-0-
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3				N	-0-			-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3				N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3				N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3				N	-0-			-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN 2			WELL #: 4		RRCID -> 154966			COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050			
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750 3				N	-0-			-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	687 3				N	-0-			-0-
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	672 3				N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3				N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3				N	-0-			-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"			WELL #: 2		RRCID -> 154988			COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029			
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3				N	-0-			-0-
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 3				N	-0-			-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3				N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3				N	-0-			-0-
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"			WELL #: 3		RRCID -> 155228			COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969			
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3				N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3				N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3				N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3				N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				N	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"			WELL #: 4		RRCID -> 155507			COMPL. DATE 06/28/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125			
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3				N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3				N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3				N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3				N	-0-			-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN			WELL #: 4		RRCID -> 155552			COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282			
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3				N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3				N	-0-			-0-
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3				N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3				N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3				N	-0-			-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3				N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7888 - 8303					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-		315	3		N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-		319	3		N	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-		298	3		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-			-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7946 - 8162					
10	1147 N	926	-0-	-221	-0-	-0-		926	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	919	-0-	-161	-0-	-0-		919	3		N	-0-			-0-
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	-0-		630	3		N	-0-			-0-
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-		926	3		N	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		887	3		N	-0-			-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		749	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7609 - 8122					
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-			-0-
11	540 N	339	-0-	-201	-0-	-0-		339	3		N	-0-			-0-
12	496 N	302	-0-	-194	-0-	-0-		302	3		N	-0-			-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-		401	3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		709	3		N	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		675	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7934 - 8171					
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-		313	3		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-		329	3		N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-		338	3		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		251	3		N	-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-		294	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 7647 - 8227					
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	-0-		798	3		N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772	3		N	-0-			-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	-0-		804	3		N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		816	3		N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-			-0-
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-		766	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7566 - 8090					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-		557	3		N	-0-			-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	-0-		520	3		N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-		552	3		N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	-0-		505	3		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		469	3		N	-0-			-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	-0-		537	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7867 - 8068					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		585	3		N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		570	3		N	-0-			-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-		575	3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		588	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	156862	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6170 - 7967		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		6	RRCID ->	156935	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7839 - 7952		
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	156936	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7714 - 7863		
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		4	RRCID ->	157032	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8092 - 8110		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		5	RRCID ->	157034	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7762 - 8143		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN B		WELL #:		5	RRCID ->	157203	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7631 - 8119		
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		3	RRCID ->	157314	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8054 - 8077		
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888		
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3	N	-0-		-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097		
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-		-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3	N	-0-		-0-
11	690 N	397	-0-	-293	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	713 N	273	-0-	-440	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	558 N	306	-0-	-252	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074		
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3	N	-0-		-0-
12	744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-		-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3		N	-0-			-0-
11	690 N	533	-0-	-157	-0-	533 3		N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3		N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086				
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 3		N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-			-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3		N	-0-			-0-
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194				
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3		N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N	-0-			-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966				
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078				
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220			
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	792	-0-	-198	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028			
10	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168			
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324			
10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 3	N	-0-		-0-	
01	1240 N	541	-0-	-699	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136		
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758		
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	687	-0-	-336	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	828	-0-	-226	-0-	828 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-		-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793 3	N	-0-		-0-
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	798 3	N	-0-		-0-
01	806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3	N	-0-		-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099			
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-	
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-	-0-	
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3		N	-0-		-0-
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	984 3		N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
03	992 N	935	-0-	-57	-0-	935 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009											
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-		-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050											
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950											
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328											
10	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 3		N	-0-		-0-
11	960 N	686	-0-	-274	-0-	686 3		N	-0-		-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026			
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108			
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-		-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-		-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9	Y	2	3 1	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	89 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 1	1
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 3	3 9	Y	3	3 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 3		N	-0-		-0-
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3		N	-0-		-0-
01	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 3		N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882			
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-		-0-
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3		N	-0-		-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N	-0-		-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972			
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-		-0-
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	220 3		N	-0-		-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
MCMULLAN P-2		WELL #:		3	RRCID ->	165815	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 7866 -	8016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #:		3406	RRCID ->	165816	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 7710 -	8262			
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #:		3407	RRCID ->	165913	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 7742 -	7955			
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #:		13	RRCID ->	165963	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7769 -	9008			
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #:		12	RRCID ->	166033	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 7866 -	8016			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #:		3503	RRCID ->	167158	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6246 -	7996			
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		11	RRCID ->	167672	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7872 -	8004			
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7825 - 8110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7810 - 8050				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 23		RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7822 - 8110				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7774 - 7926				
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	390	3	4	9	Y	4	5	1	2
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	295	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	287	3	6	9	Y	5	4	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7828 - 8084				
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	530	3	8	9	Y	7	9	1	4
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1	4
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	510	3	7	9	Y	6	7	1	3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1	2
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	7	1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

HENDERSON P1			WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8026				
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137											
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	199	3	2 9 Y	2	3 1	1
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	152	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	126	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	102	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	3	3 9 Y	3	3 1	1

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105											
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
01	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	3	N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137											
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-		-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3	N	-0-		-0-
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3	N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884											
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4 9 Y	4	6 1	2
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6 9 Y	5	5 1	2
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6 9 Y	5	4 1	3
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4 9 Y	4	5 1	2
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9 Y	2	3 1	1
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	149	3	7 9 Y	6	5 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																		
MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3				N	-0-					-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3				N	-0-					-0-
12		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3				N	-0-					-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3				N	-0-					-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3				N	-0-					-0-
*03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3				N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105																		
10		2232 N	1992	-0-	-240	-0-	1992	3				N	-0-					-0-
11		2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	3				N	-0-					-0-
12		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	3				N	-0-					-0-
01		1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3				N	-0-					-0-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3				N	-0-					-0-
03		1891 N	1452	-0-	-439	-0-	1452	3				N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080																		
10		713 N	560	-0-	-153	-0-	560	3				N	-0-					-0-
11		540 N	463	-0-	-77	-0-	463	3				N	-0-					-0-
12		620 N	440	-0-	-180	-0-	440	3				N	-0-					-0-
01		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3				N	-0-					-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3				N	-0-					-0-
*03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3				N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778																		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140																		
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3				N	-0-					-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3				N	-0-					-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3				N	-0-					-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3				N	-0-					-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3				N	-0-					-0-
03		775 N	668	-0-	-107	-0-	668	3				N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896																		
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3				N	-0-					-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3				N	-0-					-0-
12		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3				N	-0-					-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-					-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-					-0-
03		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3				N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002																		
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3				N	-0-					-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3				N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120			
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052			
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906		
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064		
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1344 3	17 9 Y	15	19 1	8
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319 3	15 9 Y	14	15 1	7
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1184 3	19 9 Y	17	15 1	9
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1184 3	14 9 Y	13	15 1	7
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040 3	10 9 Y	9	11 1	5
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1227 3	19 9 Y	17	15 1	7

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	324 3	3 9 Y	3	4 1	2
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	310 3	4 9 Y	4	4 1	2
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	305 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	306 3	4 9 Y	4	4 1	2
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9 Y	2	3 1	1
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	201 3	6 9 Y	5	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060		
10	589 N	366	-0-	-223	-0-	360 3	6 9 Y	5	7 1	3
11	570 N	349	-0-	-221	-0-	342 3	7 9 Y	6	6 1	3
12	589 N	340	-0-	-249	-0-	333 3	7 9 Y	6	6 1	3
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	273 3	7 9 Y	6	6 1	3
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 3	4 9 Y	4	5 1	2
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354 3	8 9 Y	7	6 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946		
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3	N	-0-		-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 3	N	-0-		-0-
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3	N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048		
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-	-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	-0-
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858		
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3		N	-0-	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-	-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-	-0-
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831		
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3		N	-0-	-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-	-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-	-0-	
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-	-0-	
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-	-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-	
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092				
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3		N	-0-	-0-	
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-	
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	-0-	
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854				
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3		N	-0-	-0-	
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3		N	-0-	-0-	
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-	-0-	
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-	-0-	
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3		N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941				
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116				
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	-0-	
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-	-0-	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-	-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678				
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-	-0-	
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-	-0-	
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-	
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046				
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-	
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-	-0-	
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-	-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7700 - 7888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3				N	-0-			-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 3				N	-0-			-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3				N	-0-			-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3				N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-			-0-
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3				N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 7704 - 7894				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3				N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3				N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7676 - 8949				
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3				N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3				N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3				N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3				N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-			-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3				N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7830 - 7944				
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	386 3	7 9	Y	6	7 1				3
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	348 3	7 9	Y	6	6 1				3
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	353 3	6 9	Y	5	5 1				3
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	364 3	6 9	Y	5	5 1				3
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9	Y	3	4 1				2
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	Y	6	5 1				3

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7891 - 8076				
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3				N	-0-			-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3				N	-0-			-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3				N	-0-			-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3				N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3				N	-0-			-0-
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3				N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7860 - 7938				
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	264 3	4 9	Y	4	5 1				2
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 3	4 9	Y	4	4 1				2
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	239 3	4 9	Y	4	4 1				2
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	263 3	4 9	Y	4	4 1				2
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	Y	2	3 1				1
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363 3	6 9	Y	5	4 1				2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090				
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	361 3	3 9	Y	3	4 1				2
11	510 N	261	-0-	-249	-0-	258 3	3 9	Y	3	3 1				2
12	527 N	169	-0-	-358	-0-	166 3	3 9	Y	3	3 1				2
01	372 N	146	-0-	-226	-0-	143 3	3 9	Y	3	3 1				2
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	Y	1	2 1				1
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168 3	4 9	Y	4	3 1				2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307		
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	N	-0-	-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3	N	-0-	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1 9	1 8	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3	N	-0-	-0-
01	465 N	144	-0-	-321	-0-	144	3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054		
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3	N	-0-	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2 9	2 8	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN "F1"		WELL #:		5	RRCID ->	184902	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7778 - 7959	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		8	RRCID ->	185213	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7744 - 7934	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185414	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7672 - 8916	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185423	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7635 - 9050	
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	3	N	-0-			-0-
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3	N	-0-			-0-
01	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3	N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
03	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185428	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7618 - 9005	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
11	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	3	N	-0-			-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3	N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185433	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132	
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #:		8	RRCID ->	185623	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7993 - 8222	
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-		-0-
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
10	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117		
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3	N	-0-		-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960		
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594 3	N	-0-		-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	583 3	N	5 8	5 8	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	N	3 9	3 8	

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	390	-0-	-106	-0-	388	3	N	2 9	2 8	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	3	N	-0-	-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3	N	-0-	-0-	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6206 - 7997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-		-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7747 - 7870	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7756 - 7866	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7722 - 9140	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6207 - 7980	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6150 - 7951	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7819 - 8276	
10	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
11	2520 X	1870	-0-	-650	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
12	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
01	2821 X	1884	-0-	-937	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
02	2548 X	1715	-0-	-833	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
03	2418 X	1709	-0-	-709	-0-	1709 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
01	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338												
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237												
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265												
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3	N	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048												
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	13	3	4 9 Y	4	5 1		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	16	3	4 9 Y	4	4 1		2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	10	3	4 9 Y	4	4 1		2
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	11	3	4 9 Y	4	4 1		2
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2 9 Y	2	3 1		1
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6 9 Y	5	4 1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024												
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13 9 Y	12	16 1		6
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1032	3	14 9 Y	13	13 1		6
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1013	3	14 9 Y	13	12 1		7
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1033	3	13 9 Y	12	13 1		6
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8 9 Y	7	9 1		4
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17 9 Y	15	13 1		6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3	4 9	Y	4	6 1	2
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	-0-	324 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	290 3	6 9	Y	5	4 1	3
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3	4 9	Y	4	5 1	2
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	360 3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	Y	5	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826												
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	-0-	575 3	7 9	Y	6	8 1	3
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	-0-	551 3	8 9	Y	7	7 1	3
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	-0-	519 3	9 9	Y	8	7 1	4
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	-0-	510 3	7 9	Y	6	7 1	3
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	498 3	4 9	Y	4	5 1	2
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	562 3	9 9	Y	8	7 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100												
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	564 3	6 9	Y	5	7 1	3
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	546 3	7 9	Y	6	6 1	3
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	482 3	7 9	Y	6	6 1	3
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3	7 9	Y	6	6 1	3
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3	3 9	Y	3	4 1	2
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	575 3	8 9	Y	7	6 1	3

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784												
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929												
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934												
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	-0-	
11	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-	-0-	
01	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	3		N	-0-	-0-	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	891	-0-	-411	-0-	891	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810				
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-	-0-	
11	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869	3		N	-0-	-0-	
12	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3		N	-0-	-0-	
01	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3		N	-0-	-0-	
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-	-0-	
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158				
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6 9	Y	5	7 1	3
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7 9	Y	6	6 1	3
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7 9	Y	6	6 1	3
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7 9	Y	6	6 1	3
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3 9	Y	3	4 1	2
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	3	8 9	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036				
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	-0-	
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3		N	-0-	-0-	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-	-0-	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	-0-	
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-	-0-	

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8040 - 9172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3				N	-0-			-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 3				N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3				N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3				N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3				N	-0-			-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3				N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7890 - 8074				
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	146 3	2 9	Y	2	3 1				1
11	300 N	88	-0-	-212	-0-	85 3	3 9	Y	3	3 1				1
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	95 3	4 9	Y	4	3 1				2
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	75 3	2 9	Y	2	3 1				1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 3	2 9	Y	2	2 1				1
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	83 3	3 9	Y	3	3 1				1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 7880 - 8162				
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	839 3	10 9	Y	9	8 1				5
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844 3	9 9	Y	8	10 1				3
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	751 3	9 9	Y	8	8 1				3
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848 3	9 9	Y	8	9 1				2
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704 3	9 9	Y	8	7 1				3
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	802 3	10 9	Y	9	10 1				2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 5966 - 7948				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7866 - 8014				
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	461 3	10 9	Y	9	9 1				5
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467 3	11 9	Y	10	11 1				4
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	404 3	10 9	Y	9	9 1				4
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	408 3	9 9	Y	8	9 1				3
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	360 3	9 9	Y	8	8 1				3
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	430 3	11 9	Y	10	11 1				2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7854 - 8094				
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 3	4 9	Y	4	6 1				2
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	4 1				2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	231 3	6 9	Y	5	4 1				3
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	209 3	3 9	Y	3	4 1				2
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9	Y	2	3 1				1
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	192 3	6 9	Y	5	4 1				2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7840 - 8727				
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	437 3	6 9	Y	5	7 1				3
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554 3	7 9	Y	6	6 1				3
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605 3	7 9	Y	6	6 1				3
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568 3	7 9	Y	6	6 1				3
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 3	3 9	Y	3	4 1				2
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	520 3	8 9	Y	7	6 1				3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003										TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8026 - 8085
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4 9	Y	4	6 1	2
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6 9	Y	5	5 1	2
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6 9	Y	5	4 1	3
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4 9	Y	4	5 1	2
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7 9	Y	6	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7812 - 7870
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	298	3	3 9	Y	3	4 1	2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4 9	Y	4	4 1	2
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	283	3	4 9	Y	4	4 1	2
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	287	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6 9	Y	5	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8015 - 8075
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4 9	Y	4	5 1	2
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4 9	Y	4	4 1	2
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4 9	Y	4	4 1	2
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6 9	Y	5	4 1	2

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7753 - 7934
10	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1159	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7840 - 8770
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9 9	Y	8	11 1	4
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	868	3	10 9	Y	9	9 1	4
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	838	3	11 9	Y	10	9 1	5
01	930 N	719	-0-	-211	-0-	710	3	9 9	Y	8	9 1	4
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7 9	Y	6	7 1	3
03	775 N	531	-0-	-244	-0-	520	3	11 9	Y	10	9 1	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003										TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7826 - 7970
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	512	3	6 9	Y	5	7 1	3
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	489	3	7 9	Y	6	6 1	3
12	558 N	443	-0-	-115	-0-	436	3	7 9	Y	6	6 1	3
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	512	3	7 9	Y	6	6 1	3
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3 9	Y	3	4 1	2
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8 9	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 - 8080
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 N	443	-0-	-270	-0-	431 3	12 9	Y	11	11 1			6
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 3	12 9	Y	11	13 1			4
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	736 3	12 9	Y	11	11 1			4
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	509 3	11 9	Y	10	11 1			3
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	407 3	10 9	Y	9	9 1			3
03		744 N	671	-0-	-73	-0-	657 3	14 9	Y	13	13 1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986														
10		1116 N	794	-0-	-322	-0-	769 3	25 9	Y	23	22 1			12
11		960 N	798	-0-	-162	-0-	774 3	24 9	Y	22	25 1			9
12		1023 N	570	-0-	-453	-0-	546 3	24 9	Y	22	22 1			9
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	684 3	21 9	Y	19	22 1			6
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	556 3	22 9	Y	20	19 1			7
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	412 3	25 9	Y	23	25 1			5

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034														
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 3	10 9	Y	9	12 1			5
11		840 N	235	-0-	-605	-0-	224 3	11 9	Y	10	10 1			5
12		868 N	66	-0-	-802	-0-	55 3	11 9	Y	10	10 1			5
01		868 N	279	-0-	-589	-0-	268 3	11 9	Y	10	10 1			5
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	697 3	6 9	Y	5	7 1			3
*03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	763 3	13 9	Y	12	10 1			5

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940														
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1012 3	11 9	Y	10	13 1			5
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008 3	11 9	Y	10	10 1			5
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1011 3	12 9	Y	11	10 1			6
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035 3	10 9	Y	9	10 1			5
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	935 3	7 9	Y	6	8 1			3
*03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1054 3	13 9	Y	12	10 1			5

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002														
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 3	7 9	Y	6	7 1			3
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 3	6 9	Y	5	5 1			3
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 3	6 9	Y	5	5 1			3
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 3	6 9	Y	5	5 1			3
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424 3	3 9	Y	3	4 1			2
*03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	480 3	7 9	Y	6	5 1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036														
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	Y	3	4 1			1
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	Y	3	3 1			1
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	3 1			2
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9	Y	2	3 1			1
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 3	2 9	Y	2	2 1			1
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 3	3 9	Y	3	3 1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	349 3	4 9	Y	4	6 1		2
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	326 3	6 9	Y	5	5 1		2
12		403 N	324	-0-	-79	-0-	317 3	7 9	Y	6	5 1		3
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351 3	4 9	Y	4	5 1		2
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	333 3	7 9	Y	6	5 1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198													
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020													
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	375 3	4 9	Y	4	6 1		2
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	361 3	6 9	Y	5	5 1		2
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	361 3	6 9	Y	5	4 1		3
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	375 3	4 9	Y	4	5 1		2
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	376 3	7 9	Y	6	5 1		2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127													
10		558 N	438	-0-	-120	-0-	429 3	9 9	Y	8	8 1		4
11		360 N	316	-0-	-44	-0-	307 3	9 9	Y	8	9 1		3
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	418 3	9 9	Y	8	8 1		3
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9	Y	7	8 1		2
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386 3	8 9	Y	7	7 1		2
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	432 3	10 9	Y	9	9 1		2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024													
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 3	17 9	Y	15	20 1		8
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1313 3	18 9	Y	16	16 1		8
12		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1304 3	19 9	Y	17	16 1		9
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1339 3	17 9	Y	15	16 1		8
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1216 3	10 9	Y	9	12 1		5
*03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1347 3	21 9	Y	19	16 1		8

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056													
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1481 3	33 9	Y	30	28 1		16
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1449 3	30 9	Y	27	32 1		11
12		1457 N	715	-0-	-742	-0-	685 3	30 9	Y	27	27 1		11
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1678 3	28 9	Y	25	28 1		8
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1395 3	28 9	Y	25	24 1		9
*03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1511 3	32 9	Y	29	31 1		7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146											
10	775 N	416	-0-	-359	-0-	414	3	Y	2	3 1	1
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	418	3	Y	2	2 1	1
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	2	2 1	1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	2	2 1	1
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	2	2 1	1
03	775 N	462	-0-	-313	-0-	460	3	Y	2	2 1	1

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241											
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-		-0-
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3	N	-0-		-0-
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-		-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-		-0-
*03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978											
10	713 N	217	-0-	-496	-0-	203	3	Y	13	13 1	7
11	480 N	244	-0-	-236	-0-	230	3	Y	13	15 1	5
12	527 N	147	-0-	-380	-0-	133	3	Y	13	13 1	5
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	12	13 1	4
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	11	11 1	4
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	14	15 1	3

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181											
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027											
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-		-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3	N	-0-		-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3	N	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106											
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	3	Y	2	3 1	1
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	2	2 1	1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	2	2 1	1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	2	2 1	1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	2	2 1	1
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	53	3	Y	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 3	2 9	Y	2	1 1		1
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151 3	3 9	Y	3	3 1		1
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 3	4 9	Y	4	3 1		2
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9	Y	2	3 1		1
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1		1
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	149 3	3 9	Y	3	3 1		1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7677 - 9058	
10		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005 3		N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7925 - 8071	
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
11		900 N	868	-0-	-32	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
01		899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
*03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7886 - 8241	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
11		630 N	577	-0-	-53	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3		N	-0-			-0-
01		682 N	569	-0-	-113	-0-	569 3		N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7664 - 8234	
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7870 - 8171	
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3		N	-0-			-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
03		899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3		N	-0-			-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7986 - 8180	
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3		N	-0-			-0-
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	490 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
03		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193			
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
10	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
10	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-	-0-	-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052			
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-	-0-	-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-	-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933			
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865			
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053			
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148			
10	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1567	3	21 9 Y	19	24 1	10
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1169	3	20 9 Y	18	19 1	9
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23 9 Y	21	19 1	11
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1519	3	19 9 Y	17	19 1	9
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	3	12 9 Y	11	14 1	6
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	3	24 9 Y	22	19 1	9

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868			
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954			
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970			
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079			
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032			
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067			
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097			
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105			
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235			
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-		-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307				
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271				
10	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	3		N	-0-		-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228				
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-		-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365				
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-		-0-
12	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3		N	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274				
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325				
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-		-0-
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3		N	-0-		-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-		-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3		N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7860 - 7870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	589 N	490	-0-	-99	-0-		483	3	7	9	Y	6	7	1	3
11	510 N	468	-0-	-42	-0-		462	3	6	9	Y	5	5	1	3
12	527 N	462	-0-	-65	-0-		456	3	6	9	Y	5	5	1	3
01	496 N	441	-0-	-55	-0-		435	3	6	9	Y	5	5	1	3
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		416	3	3	9	Y	3	4	1	2
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		463	3	7	9	Y	6	5	1	3

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7855 - 8059			
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3			N	-0-			-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-		624	3			N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	3			N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3			N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	3			N	-0-			-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7805 - 8005			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7787 - 7984			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	3			N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-		136	3			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	3			N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	3			N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3			N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-		131	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7727 - 8323			
10	372 N	366	-0-	-6	-0-		366	3			N	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-		331	3			N	-0-			-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-		331	3			N	-0-			-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-		325	3			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7795 - 8334			
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-		1037	3			N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-		1037	3			N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	3			N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	3			N	-0-			-0-
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005										TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7852 - 7862			
10	682 N	678	-0-	-4	-0-		669	3	9	9	Y	8	10	1	4
11	660 N	639	-0-	-21	-0-		630	3	9	9	Y	8	8	1	4
12	682 N	502	-0-	-180	-0-		492	3	10	9	Y	9	8	1	5
01	682 N	628	-0-	-54	-0-		620	3	8	9	Y	7	8	1	4
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-		585	3	6	9	Y	5	6	1	3
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-		653	3	10	9	Y	9	8	1	4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231												
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331												
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247												
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1581	N	828	-0-	-753	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840												
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	453	3	6 9 Y	5	6 1	3
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	360	3	6 9 Y	5	5 1	3
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	448	3	6 9 Y	5	5 1	3
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	454	3	4 9 Y	4	5 1	2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4 9 Y	4	4 1	2
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	457	3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953												
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	477	3	7 9 Y	6	7 1	3
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	461	3	6 9 Y	5	5 1	3
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	366	3	6 9 Y	5	5 1	3
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	413	3	4 9 Y	4	5 1	2
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4 9 Y	4	4 1	2
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7 9 Y	6	5 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930												
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	248	3	4 9 Y	4	5 1	2
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4 9 Y	4	4 1	2
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4 9 Y	4	4 1	2
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4 9 Y	4	4 1	2
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2 9 Y	2	3 1	1
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6 9 Y	5	4 1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-		-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	403 N	203	-0-	-200	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-		-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 3		N	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3		N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-		-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-		-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7569 - 8128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3				N	-0-			-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485 3				N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3				N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3				N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3				N	-0-			-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7641 - 8152				
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	702 3				N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	736 3				N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3				N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3				N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3				N	-0-			-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7606 - 8194				
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3				N	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3				N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3				N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3				N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3				N	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7616 - 8076				
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 3				N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3				N	-0-			-0-
12	961 N	817	-0-	-144	-0-	817 3				N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3				N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3				N	-0-			-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7690 - 8143				
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3				N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3				N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3				N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3				N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3				N	-0-			-0-
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7710 - 8114				
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3				N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3				N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3				N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3				N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3				N	-0-			-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666 - 8208				
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3				N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3				N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3				N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3				N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3				N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	-0-	860	3		N	-0-				-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	-0-	819	3		N	-0-				-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-				-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	-0-	767	3		N	-0-				-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095							
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172							
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	-0-	1038	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	-0-	1057	3		N	-0-				-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-				-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-				-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-				-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042							
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	-0-	568	3		N	-0-				-0-
12	651 N	540	-0-	-111	-0-	-0-	540	3		N	-0-				-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126							
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-				-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-				-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	-0-	772	3		N	-0-				-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-				-0-
03	806 N	693	-0-	-113	-0-	-0-	693	3		N	-0-				-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056							
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062							
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-	564	3		N	-0-				-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	-0-	533	3		N	-0-				-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	550	3		N	-0-				-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-				-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	550	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049				
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962				
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-		-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997				
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-		-0-	
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-	
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997				
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040				
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	725 3	9 9 Y	8	11 1	4	
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690 3	10 9 Y	9	9 1	4	
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	648 3	11 9 Y	10	9 1	5	
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	697 3	9 9 Y	8	9 1	4	
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628 3	7 9 Y	6	7 1	3	
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	549 3	11 9 Y	10	9 1	4	

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976				
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	588 3	6 9 Y	5	7 1	3	
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	569 3	7 9 Y	6	6 1	3	
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	555 3	7 9 Y	6	6 1	3	
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	571 3	7 9 Y	6	6 1	3	
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442 3	3 9 Y	3	4 1	2	
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611 3	8 9 Y	7	6 1	3	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3	N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	989 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 3	7 9 Y	6	9 1	3
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622 3	8 9 Y	7	7 1	3
12	651 N	508	-0-	-143	-0-	499 3	9 9 Y	8	7 1	4
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	757 3	7 9 Y	6	7 1	3
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859 3	4 9 Y	4	5 1	2
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881 3	9 9 Y	8	7 1	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952		
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	602 3	8 9 Y	7	9 1	4
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	390 3	8 9 Y	7	7 1	4
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	563 3	8 9 Y	7	7 1	4
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 3	7 9 Y	6	7 1	3
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586 3	6 9 Y	5	6 1	2
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	637 3	10 9 Y	9	7 1	4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 7828 - 8054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3	N	-0-		-0-
11	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7870 - 8010	
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229313		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7884 - 8130	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	3	14 9	Y	13	16 1
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13 9	Y	12	13 1
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	3	15 9	Y	14	13 1
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13 9	Y	12	13 1
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	3	9 9	Y	8	10 1
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	3	17 9	Y	15	13 1

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 229314		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7876 - 8003	
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8 9	Y	7	10 1
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9 9	Y	8	8 1
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	724	3	10 9	Y	9	8 1
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8 9	Y	7	8 1
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6 9	Y	5	6 1
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	797	3	10 9	Y	9	8 1

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 7774 - 8194	
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7855 - 8068	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 7690 - 8150	
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-	-0-
11	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3		N	-0-	-0-
12	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3		N	-0-	-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-	-0-
03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963				
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-			-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896				
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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218				
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964				
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1015 3	13 9	Y	12	15 1		6
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	969 3	13 9	Y	12	12 1		6
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	965 3	14 9	Y	13	12 1		7
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	970 3	12 9	Y	11	12 1		6
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856 3	8 9	Y	7	9 1		4
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	963 3	15 9	Y	14	12 1		6

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114				
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1045 3	12 9	Y	11	15 1		6
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1016 3	13 9	Y	12	12 1		6
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	998 3	14 9	Y	13	12 1		7
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1020 3	12 9	Y	11	12 1		6
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	918 3	8 9	Y	7	9 1		4
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1022 3	15 9	Y	14	12 1		6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940			
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	-0-	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018			
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972			
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106			
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	492	3	7 9 Y	6	7 1	3
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7 9 Y	6	6 1	3
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	475	3	6 9 Y	5	5 1	3
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	478	3	7 9 Y	6	6 1	3
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3 9 Y	3	4 1	2
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	480	3	8 9 Y	7	6 1	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857			
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		N	-0-		-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300			
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051			
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950			
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924			
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941			
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922			
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064			
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365			
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	708	-0-	-462	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	698	-0-	-511	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	551	-0-	-348	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998			
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 3	N	-0-		-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234644		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980		
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993 3	11 9 Y	10	13 1	5
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 3	11 9 Y	10	10 1	5
12	961 N	877	-0-	-84	-0-	865 3	12 9 Y	11	10 1	6
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	919 3	10 9 Y	9	10 1	5
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890 3	7 9 Y	6	8 1	3
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1060 3	13 9 Y	12	10 1	5

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194		
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3	N	-0-		-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 3	N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172		
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698 3	N	-0-		-0-
12	744 N	548	-0-	-196	-0-	548 3	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7900 - 8054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	476 3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 7890 - 8159	
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 7848 - 7931	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 7916 - 8202	
10	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	2025 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7894 - 8146	
10	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 7900 - 8171	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7873 - 8018	
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 3	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 3		N	-0-		-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955			
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914			
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906			
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-		-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927			
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042			
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977 3		N	-0-		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218			
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
MCDONALD A		WELL #:		5	RRCID ->	150438	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7787 - 7847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:		8	RRCID ->	161983	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	7937	PERF. 7652 - 7716		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		A 1	RRCID ->	162832	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7654 - 9042		
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	N	-0-	-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	3	N	-0-	-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	96	1	1049	3	N	-0-	-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	84	1	998	3	N	-0-	-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	63	1	847	3	N	-0-	-0-
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	74	1	998	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		1	RRCID ->	163407	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7562 - 8923		
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	59	1	644	3	N	-0-	-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	72	1	683	3	N	-0-	-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	3	N	-0-	-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	683	3	N	-0-	-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	43	1	579	3	N	-0-	-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	50	1	683	3	N	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #:		11	RRCID ->	167933	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7630 - 7666		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:		10	RRCID ->	167938	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7595 - 7629		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:		12	RRCID ->	167942	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7656 - 7690		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976			
10	713 N	507	-0-	-206	-0-	43 1	464 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	523	-0-	-167	-0-	50 1	473 3	N	-0-	-0-	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45 1	497 3	N	-0-	-0-	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40 1	473 3	N	-0-	-0-	
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	30 1	401 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	35 1	473 3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	33	1	315	3	N	-0-	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-	-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	20	1	267	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	23	1	315	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976					
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	50	1	541	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	58	1	552	3	N	-0-	-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-	-0-	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	35	1	468	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	41	1	551	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959					
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-	-0-	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	-0-	-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-	-0-	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	33	1	446	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	39	1	525	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963					
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-	141	
11	720 N	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	3	N	-0-	141	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-	141	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-	141	
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	33	1	446	3	N	-0-	141	
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	39	1	525	3	N	-0-	141	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968					
10	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	166	1	1803	3	N	-0-	-0-	
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	193	1	1839	3	N	-0-	-0-	
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	172	1	1878	3	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	151	1	1787	3	N	-0-	-0-	
02	1904 N	1628	-0-	-276	-0-	113	1	1515	3	N	-0-	-0-	
03	2046 N	1917	-0-	-129	-0-	132	1	1785	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111					
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	N	-0-	-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	N	-0-	-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	3	N	-0-	-0-	
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	3	N	-0-	-0-	
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	59	1	644	3	N	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	N	-0-
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	49	1	578	3	N	-0-
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	37	1	490	3	N	-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	43	1	578	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160		
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	55	1	592	3	N	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	N	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	N	-0-
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	38	1	512	3	N	-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	45	1	604	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936		
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	71	1	773	3	N	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	788	3	N	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	3	N	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	3	N	-0-
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	50	1	668	3	N	-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	58	1	788	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160		
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	24	1	258	3	N	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	3	N	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	17	1	223	3	N	-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171		
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	100	1	1082	3	N	-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1	1103	3	N	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1160	3	N	-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	3	N	-0-
02	1148 N	1006	-0-	-142	-0-	70	1	936	3	N	-0-
03	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	82	1	1103	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	N	-0-
02	1344 N	1197	-0-	-147	-0-	83	1	1114	3	N	-0-
03	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	97	1	1313	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	107	1	1159	3	N	-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	3	N	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	N	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	3	N	-0-
02	1232 N	1077	-0-	-155	-0-	75	1	1002	3	N	-0-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	87	1	1181	3	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062														
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1197	-0-	-147	-0-	83	1	1114	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	97	1	1313	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135														
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159														
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-			-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	31	1	368	3	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	27	1	368	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957														
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	142	1	1545	3	N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	-0-			-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	3	N	-0-			-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	133	1	1577	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1437	-0-	-187	-0-	100	1	1337	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	116	1	1575	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031														
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	3	N	-0-			-0-
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	50	1	473	3	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	40	1	473	3	N	-0-			-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	30	1	401	3	N	-0-			-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	35	1	473	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	-0-			-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	41	1	394	3	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-			-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	33	1	394	3	N	-0-			-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	25	1	334	3	N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	29	1	394	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021														

COG OPERATING LLC 166150
 DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 12215 - 15754

10	8527 X	782	-0-	-7745	-0-	757	3	25	9	Y	23	21	1	5
11	1890 X	61	-0-	-1829	-0-	38	3	23	9	Y	21	13	1	13
12	1953 X	617	-0-	-1336	-0-	585	3	32	9	Y	29	34	1	8
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2848	3	40	9	Y	36	32	1	12
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2	1	2955	3	Y	52	39	1	25
*03	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	57	9							
						51	1	9230	3	Y	60	59	1	26
						66	9							

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 12355 - 15943

10	4030 X	2043	-0-	-1987	-0-	1803	3	240	9	Y	218	242	1	45
11	3900 X	2509	-0-	-1391	-0-	2214	3	295	9	Y	268	150	1	163
12	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	16387	3	364	9	Y	331	404	1	90
01	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11539	3	278	9	Y	253	258	1	85
02	4928 X	4490	-0-	-438	-0-	2	1	4327	3	Y	146	160	1	71
						161	9							
03	6293 X	354	-0-	-5939	-0-	2	1	321	3	Y	28	87	1	12
						31	9							

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
RAILWAY RANCH 9				WELL #:	1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280 -	14590			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	3	18	9	Y	16	169	1	2	8	113
11	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1682	3	186	9	Y	169					282
12	1990 N	1699	-0-	-291	-0-	1520	3	179	9	Y	163	180	1			265
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	930	3	205	9	Y	186	181	1			270
02	1540 N	1469	-0-	-71	-0-	1378	3	91	9	Y	83	179	1			174
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					174

RAILWAY RANCH 21				WELL #:	1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381 -	15153			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RAILWAY RANCH 9				WELL #:	2 H	RRCID ->	212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12268 -	13704			
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4115	3	171	9	N	155	177	1			138
11	6900 X	2387	-0-	-4513	-0-	2384	3	3	9	N	3					141
12	5518 X	4018	-0-	-1500	-0-	4009	3	9	9	N	8					149
01	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	4696	3			N	-0-					149
02	4032 X	2299	-0-	-1733	-0-	2299	3			N	-0-					149
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	266	172	1			243

RAILWAY RANCH 17 UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	212685	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	15825	PERF.12337 -	15489			
10	3100 N	3730	-0-	630	630	3676	3	54	9	Y	49	61	1			80
11	3000 N	4257	-0-	1257	1887	4200	3	57	9	Y	52					132
12	5330 X	3443	-0-	-1887	-0-	3404	3	39	9	Y	35	61	1			106
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3144	3	43	9	Y	39	65	1			80
02	3976 X	2619	-0-	-1357	-0-	2584	3	35	9	Y	32	60	1	3	8	49
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	29					78

RAILWAY RANCH 20				WELL #:	1 H	RRCID ->	212693	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12272 -	14485			
10	3100 N	2451	-0-	-649	1295	2444	3	7	9	N	6					152
11	5012 X	3717	-0-	-1295	-0-	3714	3	3	9	N	3					155
12	3100 X	1394	-0-	-1706	-0-	1388	3	6	9	N	5					160
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3738	3	19	9	N	17	3	8			174
02	2800 X	221	-0-	-2579	-0-	221	3			N	-0-					174
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					174

RAILWAY RANCH 15				WELL #:	1H	RRCID ->	214451	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12365 -	16103			
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					188
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					188
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					188
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					188
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1	1	8			188
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					188

RAILWAY RANCH 21 A UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12260 -	15138			
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3238	3	15	9	Y	14					326
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					326
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2956	3	48	9	Y	44	182	1			188
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3712	3	6	9	Y	5					193
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3550	3	7	9	Y	6					199
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					199

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H	RRCID ->	216792	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12268	- 15019
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	776	3	34	9	N	31		155
11	1020 N	741	-0-	-279	-0-	739	3	2	9	N	2		157
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-		157
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	699	3	15	9	N	14		171
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-		171
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	15		186

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	216793	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.12250	- 16049
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-		530
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1029	3	57	9	Y	52		582
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	3	28	9	Y	25		607
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1269	3	31	9	Y	28		635
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1210	3	28	9	Y	25		660
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	35	184 1	511

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217299	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.13125	- 15600
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2997	3	54	9	Y	49	61 1	80
11	3000 N	3481	-0-	481	481	3424	3	57	9	Y	52		132
12	3100 N	2814	-0-	-286	195	2775	3	39	9	Y	35	61 1	106
01	2800 N	2605	-0-	-195	-0-	2563	3	42	9	Y	38	65 1	79
02	2744 X	2139	-0-	-605	-0-	2106	3	33	9	Y	30	60 1	49
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	29		78

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217382	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11844	- 11874
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	639	3	54	9	Y	49	61 1	80
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	730	3	57	9	Y	52		132
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	592	3	40	9	Y	36	61 1	107
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	547	3	42	9	Y	38	65 1	80
02	728 N	480	-0-	-248	-0-	449	3	31	9	Y	28	60 1	48
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30		78

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	217594	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12300	- 16500
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1486	3	34	9	Y	31		257
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-		257
12	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1422	3	36	9	Y	33		290
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	Y	3		293
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1607	3	84	9	Y	76	192 1	177
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	33		210

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #:		1H	RRCID ->	219304	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12350	- 16100
10	14B DENY	2005	-0-	2005	4119	1713	3	292	9	N	265		364
11	14B DENY	1282	-0-	1282	5401	1279	3	3	9	N	3		367
12	6195 X	794	-0-	-5401	-0-	794	3			N	-0-		367
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-		367
02	1204 N	316	-0-	-888	-0-	316	3			N	-0-		367
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		367

RAILWAY RANCH 11		WELL #:		1H	RRCID ->	221391	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.12350	- 15600
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2296	3	103	9	N	94		273
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1722	3	52	9	N	47		320
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1742	3	76	9	N	69	190 1	199
01	2387 N	1915	-0-	-472	-0-	1879	3	36	9	N	33		232
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	3	55	9	N	50		282
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	78	193 1	167

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1429 N	539	-0-	-890	-0-	539	3			N	-0-			221
11	1680 X	224	-0-	-1456	-0-	224	3			N	-0-			221
12	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	354	3			N	-0-			221
01	1736 X	56	-0-	-1680	-0-	56	3			N	-0-			221
02	1568 X	133	-0-	-1435	-0-	133	3			N	-0-			221
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			221

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003					
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			152
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4			156
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			156
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817					
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4185	3	34	9	Y	31	30	1	12
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2804	3	9	4	Y	25	22	1	15
12	3348 X	2092	-0-	-1256	-0-	2063	3	29	9	Y	26	22	1	19
01	2914 X	1742	-0-	-1172	-0-	1714	3	28	9	Y	25	30	1	14
02	2632 X	1451	-0-	-1181	-0-	1414	3	37	9	Y	34	22	1	26
03	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	1906	3	51	9	Y	46	28	1	44

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
ELEANOR 2		WELL #: 1		RRCID -> 287391		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808					
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022

DAVIS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ELEANOR 2A WELL #: 2 RRCID -> 287392 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

ELEANOR 2E WELL #: 3 RRCID -> 287394 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682

*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

10	403	N	370	-0-	-33	-0-	364	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	350	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	343	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	1			2
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	6	1			3

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10815 - 11260					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	Y	38	18	1	74
*05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	11	1	1211	2	Y	68	64	1	78
							75	9							
*06	1740	N	850	-0-	-890	-0-	798	2	52	9	Y	47	60	1	65
*07	1364	N	364	-0-	-1000	-0-	309	2	55	9	Y	50	33	1	82
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	62	1	74
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1386	2	47	9	Y	43	62	1	55
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1488	2	53	9	Y	48	71	1	32
*11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1493	2	43	9	Y	39	4	1	67
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1486	2	55	9	Y	50	69	1	48
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	2	42	9	Y	38	16	1	70
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1496	2	64	9	Y	58	56	1	72
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1666	2	52	9	Y	47	54	1	64

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10904 - 11140					
10	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	2681	2	43	9	Y	39	27	1	122
11	2820	N	2687	-0-	-133	-0-	2643	2	44	9	Y	40	4	1	158
12	2790	N	1928	-0-	-862	-0-	1886	2	42	9	Y	38	26	1	170
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2829	2	34	9	Y	31	16	1	185
02	2520	N	2070	-0-	-450	-0-	2034	2	36	9	Y	33	15	1	203
*03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2759	2	53	9	Y	48	12	1	239

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992					
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5209	2	92	9	Y	84	40	1	146
11	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	4695	2	56	9	Y	51	6	1	191
12	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	4802	2	79	9	Y	72	109	1	154
01	5611	X	4810	-0-	-801	-0-	4715	2	95	9	Y	86	93	1	147
02	5068	X	3795	-0-	-1273	-0-	3697	2	98	9	Y	89	94	1	142
03	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	4701	2	276	9	Y	251	239	1	154

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11604 - 11722	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 11198					
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4340	2	92	9	Y	84	40	1	146
11	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	3470	2	56	9	Y	51	6	1	191
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	2	79	9	Y	72	109	1	154
01	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3728	2	95	9	Y	86	93	1	147
02	4004	X	2793	-0-	-1211	-0-	2695	2	98	9	Y	89	94	1	142
03	4433	X	3263	-0-	-1170	-0-	2987	2	276	9	Y	251	239	1	154

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	330 N	166	-0-	-164	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	279 N	92	-0-	-187	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	360 N	147	-0-	-213	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146								
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3206	2	23	9	N	21					115
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6080	2	29	9	N	26					141
12	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5591	2	22	9	N	20					161
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5129	2	64	9	N	58					219
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4614	2	26	9	N	24	183	1			60
*03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5263	2	35	9	N	32					92

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298								
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9	9	N	8	1	1			149
11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7013	2	15	9	N	14					163
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4541	2	12	9	N	11	1	1			173
01	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3584	2	26	9	N	24	1	1			196
02	4928 X	3142	-0-	-1786	-0-	3083	2	59	9	N	54	193	1			57
03	5456 X	3477	-0-	-1979	-0-	3449	2	28	9	N	25					82

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372								
10	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3896	2	42	9	N	38	33	1			179
11	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3876	2	25	9	N	23	5	1			197
12	4216 X	3841	-0-	-375	-0-	3816	2	25	9	N	23	33	1			187
01	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	3734	2	28	9	N	25	20	1			192
02	3808 X	3237	-0-	-571	-0-	3213	2	24	9	N	22	19	1			195
03	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3693	2	24	9	N	22	15	1			202

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220								
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2779	2	62	9	N	56	213	1			68
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2508	2	46	9	N	42	4	1			106
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2528	2	44	9	N	40	27	1			119
01	2852 N	2578	-0-	-274	-0-	2539	2	39	9	N	35	16	1			138
02	2380 N	2252	-0-	-128	-0-	2220	2	32	9	N	29	16	1			151
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2612	2	45	9	N	41	12	1			180

CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854								
10	12518 X	4904	-0-	-7614	-0-	4881	2	23	9	N	21	27	1			21
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	N	16	4	1			33
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4351	2	21	9	N	19	27	1			25
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4174	2	22	9	N	20	16	1			29
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3971	2	20	9	N	18	16	1			31
*03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4099	2	20	9	N	18	12	1			37

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3530 2	55 9	N	50	209 1		63
11	3300 X	3292	-0-	-8	-0-	3269 2	23 9	N	21	2 1		82
12	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	3418 2	22 9	N	20	14 1		88
01	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	2572 2	40 9	N	36	8 1		116
02	3248 X	2883	-0-	-365	-0-	2821 2	62 9	N	56	8 1		164
03	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	3240 2	19 9	N	17	6 1		175

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934				
10	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12240 2	51 9	N	46	196 1		102
11	11640 X	11338	-0-	-302	-0-	11286 2	52 9	N	47	3 1		146
12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15037 2	41 9	N	37	17 1		166
01	12493 X	12166	-0-	-327	-0-	12115 2	51 9	N	46	10 1		202
02	11284 X	11065	-0-	-219	-0-	10909 2	156 9	N	142	194 1		150
03	12834 X	11668	-0-	-1166	-0-	11606 2	62 9	N	56	8 1		198

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172				
10	14090 X	4040	-0-	-10050	-0-	3952 2	88 9	N	80	106 1		259
11	4740 X	4182	-0-	-558	-0-	4112 2	70 9	N	64	16 1		307
12	4898 X	4178	-0-	-720	-0-	4098 2	80 9	N	73	105 1		275
01	4681 X	4097	-0-	-584	-0-	4012 2	85 9	N	77	62 1		290
02	3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3709 2	78 9	N	71	61 1		300
03	4309 X	3615	-0-	-694	-0-	3539 2	76 9	N	69	47 1		322

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850				
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1150 2	12 9	N	11	14 1		66
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8622 2	12 9	N	11	2 1		75
12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8604 2	36 9	N	33	14 1		94
01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8333 2	28 9	N	25	8 1		111
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7559 2	42 9	N	38	8 1		141
*03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8200 2	24 9	N	22	6 1		157

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
*04	05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4410 2	45 9	Y	41	57 1	43
		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	40 1	4221 2	Y	26	13 1	56
							29 9					
*06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4141 2	19 9	Y	17	35 1	38
*07		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4246 2	25 9	Y	23	16 1	45
*08		4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4309 2	20 9	Y	18	11 1	52
*09		4470 X	4396	-0-	-74	-0-	4376 2	20 9	Y	18	35 1	35
*10		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4441 2	32 9	Y	29	14 1	50
*11		4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4095 2	19 9	Y	17	2 1	65
*12		4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4368 2	26 9	Y	24	37 1	52
*01		4557 X	4264	-0-	-293	-0-	4232 2	32 9	Y	29	31 1	50
*02		4116 X	3944	-0-	-172	-0-	3911 2	33 9	Y	30	32 1	48
03		4464 X	4126	-0-	-338	-0-	4061 2	65 9	Y	59	81 1	52

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300				
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-		135
11		420 N	395	-0-	-25	-0-			N	-0-		135
12		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2		N	-0-		135
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		N	-0-		135
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	362 2		N	-0-		135
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-		135

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264				
10		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5670 2	45 9	N	41	27 1	206
11		5040 X	4552	-0-	-488	-0-	4462 2	90 9	N	82	4 1	284
12		5208 X	4921	-0-	-287	-0-	4878 2	43 9	N	39	27 1	296
01		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5287 2	58 9	N	53	199 1	150
02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4831 2	51 9	N	46	16 1	180
*03		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5833 2	50 9	N	45	12 1	213

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208				
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		57
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		57
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		57
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-		57
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272 2		N	-0-		57
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-		57

DEER CANYON (PENN)		//CONT.//		23932 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 4		WELL #:		9	RRCID ->	249802	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	9962	- 11607
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04	5160 X	3971	-0-	-1189	-0-	3882 2	89 9	Y	81	53 1			216
*05	4030 X	3482	-0-	-548	-0-	31 1	3225 2	Y	205	256 1			165
						226 9							
*06	3180 X	2347	-0-	-833	-0-	2259 2	88 9	Y	80	64 1			181
*07	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3511 2	119 9	Y	108	97 1			192
*08	4092 X	3040	-0-	-1052	-0-	2939 2	101 9	Y	92	65 1			219
*09	3960 X	2669	-0-	-1291	-0-	2545 2	124 9	Y	113	66 1			266
*10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3921 2	138 9	Y	125	272 1			119
*11	3510 X	2935	-0-	-575	-0-	2859 2	76 9	Y	69	12 1			176
*12	3627 X	2598	-0-	-1029	-0-	2526 2	72 9	Y	65	79 1			162
*01	4061 X	2887	-0-	-1174	-0-	2811 2	76 9	Y	69	47 1			184
*02	3668 X	2291	-0-	-1377	-0-	2161 2	130 9	Y	118	46 1			256
03	4061 X	2784	-0-	-1277	-0-	2706 2	78 9	Y	71	36 1			291

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.//		23932 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #:		2	RRCID ->	155852	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11368	- 11830
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1578 2	30 9	N	27	26 1			85
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1492 2	32 9	N	29	4 1			110
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1494 2	23 9	N	21	26 1			105
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453 2	21 9	N	19	15 1			109
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1302 2	22 9	N	20	15 1			114
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1425 2	33 9	N	30	12 1			132

CREEK RANCH 12		WELL #:		2	RRCID ->	158275	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11464	- 12052
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #:		1	RRCID ->	159305	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	10510	- 10942
*04	4050 X	2955	-0-	-1095	-0-	2809 2	146 9	Y	133	63 1			257
*05	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	26 1	2713 2	Y	239	225 1			271
						263 9							
*06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2726 2	182 9	Y	165	210 1			226
*07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2708 2	191 9	Y	174	114 1			286
*08	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	2842 2	205 9	Y	186	215 1			257
*09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2852 2	166 9	Y	151	215 1			193
*10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2865 2	180 9	Y	164	246 1			111
*11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2613 2	151 9	Y	137	14 1			234
*12	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2774 2	189 9	Y	172	240 1			166
*01	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2771 2	147 9	Y	134	55 1			245
*02	2828 X	2650	-0-	-178	-0-	2429 2	221 9	Y	201	196 1			250
03	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2743 2	178 9	Y	162	189 1			223

MITCHELL, ALEX 2		WELL #:		1RL	RRCID ->	161218	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11150	- 11260
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130								
10	22475 X	5578	-0-	-16897	-0-	5554	2	24	9	N	22	28	1			273
11	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5001	2	26	9	N	24	4	1			293
12	5735 X	5342	-0-	-393	-0-	5283	2	59	9	N	54	28	1			319
01	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5230	2	50	9	N	45	202	1			162
02	5180 X	4556	-0-	-624	-0-	4503	2	53	9	N	48	16	1			194
03	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	5106	2	50	9	N	45	12	1			227

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074								
10	30799 X	7567	-0-	-23232	-0-	7544	2	23	9	N	21	28	1			170
11	7890 X	7256	-0-	-634	-0-	7212	2	44	9	N	40	4	1			206
12	8153 X	7629	-0-	-524	-0-	7578	2	51	9	N	46	28	1			224
01	8153 X	7583	-0-	-570	-0-	7532	2	51	9	N	46	16	1			254
02	7224 X	6342	-0-	-882	-0-	6279	2	63	9	N	57	16	1			295
03	7626 X	7439	-0-	-187	-0-	7356	2	83	9	N	75	200	1			170

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606								
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1425	2	30	9	Y	27	27	1			57
11	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1325	2	22	9	Y	20	4	1			73
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1686	2	25	9	Y	23	26	1			70
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1819	2	33	9	Y	30	16	1			84
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1573	2	42	9	Y	38	15	1			107
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	Y	24	12	1			119

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236								
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	48	2	52	9	N	47	63	1			225
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	63	2	42	9	N	38	9	1			254
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	63	2	47	9	N	43	62	1			235
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	76	2	51	9	N	46	37	1			244
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	81	2	46	9	N	42	36	1			250
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	88	2	45	9	N	41	28	1			263

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
*04	3780 X	1847	-0-	-1933	-0-	1815	2	32	9	Y	29	23	1			114
*05	3906 X	1567	-0-	-2339	-0-	14	1	1490	2	Y	57	32	1			139
						63	9									
*06	2190 X	1952	-0-	-238	-0-	1907	2	45	9	Y	41	28	1			152
*07	2139 X	967	-0-	-1172	-0-	934	2	33	9	Y	30	42	1			140
*08	2139 X	1605	-0-	-534	-0-	1548	2	57	9	Y	52	28	1			164
*09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1989	2	45	9	Y	41	132	1			73
*10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2059	2	40	9	Y	36	35	1			74
*11	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1702	2	29	9	Y	26	5	1			95
*12	2108 X	1705	-0-	-403	-0-	1672	2	33	9	Y	30	34	1			91
*01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120	2	42	9	Y	38	20	1			109
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1852	2	55	9	Y	50	20	1			139
03	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1583	2	34	9	Y	31	15	1			155

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042								
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44	9	Y	40	56	1			42
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1091	2	Y	25	12	1			55
						28	9									
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	34	1			37
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	Y	23	16	1			44
*08	837 N	468	-0-	-369	-0-	448	2	20	9	Y	18	11	1			51
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	Y	17	34	1			34
*10	837 N	640	-0-	-197	-0-	609	2	31	9	Y	28	13	1			49
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	Y	17	2	1			64
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	817	2	25	9	Y	23	36	1			51
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	Y	29	31	1			49
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29	31	1			47
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	869	2	64	9	Y	58	80	1			51

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.11293 - 11940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356					
10	5890 X	5571	-0-	-319	-0-	5548	2	23	9	N	21				115
11	5700 X	4789	-0-	-911	-0-	4760	2	29	9	N	26				141
12	5890 X	4444	-0-	-1446	-0-	4342	2	102	9	N	93	189	1		45
01	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	5148	2	24	9	N	22				67
02	5124 X	4417	-0-	-707	-0-	4393	2	24	9	N	22				89
03	5580 X	5011	-0-	-569	-0-	4980	2	31	9	N	28				117

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091					
10	22536 X	5330	-0-	-17206	-0-	5308	2	22	9	N	20	27	1		227
11	5730 X	5446	-0-	-284	-0-	5422	2	24	9	N	22	4	1		245
12	6324 X	5581	-0-	-743	-0-	5552	2	29	9	N	26	27	1		244
01	6324 X	5338	-0-	-986	-0-	5305	2	33	9	N	30	16	1		258
02	5712 X	4600	-0-	-1112	-0-	4542	2	58	9	N	53	16	1		295
03	5642 X	5369	-0-	-273	-0-	5303	2	66	9	N	60	213	1		142

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT				-0-

CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10944 - 11006					
10	4681 X	4097	-0-	-584	-0-	4043	2	54	9	N	49	42	1		113
11	4530 X	3605	-0-	-925	-0-	3548	2	57	9	N	52	6	1		159
12	4681 X	3584	-0-	-1097	-0-	3529	2	55	9	N	50	42	1		167
01	4495 X	3485	-0-	-1010	-0-	3406	2	79	9	N	72	25	1		214
02	4060 X	2711	-0-	-1349	-0-	2663	2	48	9	N	44	24	1		234
03	4092 X	3293	-0-	-799	-0-	3223	2	70	9	N	64	19	1		279

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220					
10	25532 X	6454	-0-	-19078	-0-	6408	2	46	9	N	42	35	1		266
11	6150 X	5878	-0-	-272	-0-	5828	2	50	9	N	45	5	1		306
12	6696 X	6209	-0-	-487	-0-	6136	2	73	9	N	66	223	1		149
01	6696 X	6049	-0-	-647	-0-	6008	2	41	9	N	37	21	1		165
02	6048 X	5153	-0-	-895	-0-	5109	2	44	9	N	40	20	1		185
03	6448 X	5906	-0-	-542	-0-	5851	2	55	9	N	50	16	1		219

UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357		PERF.11473 - 11594					
10	3844 X	3786	-0-	-58	-0-	3729	2	57	9	Y	52	196	1		130
11	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3448	2	46	9	Y	42	4	1		168
12	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3453	2	43	9	Y	39	26	1		181
01	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3481	2	42	9	Y	38	16	1		203
02	3668 X	2917	-0-	-751	-0-	2812	2	105	9	Y	95	15	1		283
03	3782 X	2858	-0-	-924	-0-	2783	2	75	9	Y	68	211	1		140

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-			211
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			211
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			211
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			211
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			211
*03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-			211

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187				
10	14097	6192	-0-	-7905	-0-	6172 2	20 9	N	18	6 1		113
11	7716	5208	-0-	-2508	-0-	5187 2	21 9	N	19			132
12	5217	5217	-0-	-0-	-0-	5197 2	20 9	N	18			150
01	7798	5294	-0-	-2504	-0-	5269 2	25 9	N	23			173
02	4134	4134	-0-	-0-	-0-	4120 2	14 9	N	13			186
*03	6118	4454	-0-	-1664	-0-	4442 2	12 9	N	11			197

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1741			N	-0-			57
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1741			N	-0-			57
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1741			N	-0-			57
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1741			N	-0-			57
02	0 W	85	-0-	85	1826	85 2		N	-0-			57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1826			N	NO RPT			57

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENISON (CANYON)		//CONT.//		24253 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
VALLIANT, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	214362	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7092 - 8920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		11	RRCID ->	219315	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 7254 - 7452	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:	1	RRCID ->	055739	COMPL. DATE	07/06/1971	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		2	RRCID ->	156937	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7642 - 7729	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DENISON (STRAWN)		24253 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
KISER		WELL #:		1 A	RRCID ->	018848	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 8126 - 8532	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1 T	RRCID ->	032903	COMPL. DATE	07/23/1963	TOTAL DEPTH	8641	PERF. N/A	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY VALLIANT, ROY		//CONT.// //CONT.//	24253 666 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #:	126	RRCID ->	037116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8321 -	8408
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	516 3		N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #:	2	RRCID ->	041743	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8284 -	8364
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:	1	RRCID ->	135603	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8384 -	8787
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #:	1	RRCID ->	138456	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8404 -	8878
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			-0-

KISER		WELL #:	1	RRCID ->	138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278 -	8608
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

KISER		WELL #:	2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346 -	8733
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:	2	RRCID ->	144092	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8460 -	9048
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287		-		8784		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234		-		8559		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215		-		8747		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640		-		9168		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406		-		8925		
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422		-		9155		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8487		-		8978		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8316		-		8854		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7914		-		9133		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7851		-		9114		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8423		-		8602		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8484		-		8905		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184		-		8570		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432		-		8880		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7	RRCID -> 205105	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8459	-		8741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 8	RRCID -> 206504	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9032	PERF. 8224	-		8909	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-

KISER				WELL #: 10	RRCID -> 207103	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 8519	-		8809	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 9	RRCID -> 207141	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8338	-		8891	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 7	RRCID -> 207143	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8314	-		8725	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

KISER				WELL #: 11	RRCID -> 207356	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8345	-		8578	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 10	RRCID -> 210120	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8510	-		8744	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516 3		N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG ENERGY, LLC 697115
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-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-

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
VAUGHAN 83				WELL #: 1	RRCID -> 171874	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7524 - 7554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
BEAN & BEAN INC.				059966								
BEAN, JOE "47"				WELL #: 4	RRCID -> 103449	COMPL. DATE 10/29/1982	TOTAL DEPTH 1552	PERF. 1248 - 1264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
BEAN, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 040277	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 1334	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 040278	COMPL. DATE 10/13/1966	TOTAL DEPTH 1360	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONHAM (QUEEN)				25304 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
TODD, J. S. "A" R/A "A"				WELL #: 10	RRCID -> 148142	COMPL. DATE 05/29/1986	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 959 - 1034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A"				WELL #: 22	RRCID -> 203435	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 1905	PERF. 960 - 1110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DONHAM (SAN ANDRES)		25304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEAN & BEAN INC.		059966										
BEAN, JOE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 062453		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 1209		PERF. N/A		
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA)		25710 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.		157689										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 41		RRCID -> 158700		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1238 - 1250		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-)		25930 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 6434 - 6440		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591						CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 037812		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6417		PERF. N/A		
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
02	140 #	99	-0-	-41	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2	Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 282038		COMPL. DATE 11/25/1968		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6281 - 6338		
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-

SIANA OIL & GAS		779259						CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 3		RRCID -> 078274		COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6240 - 6351		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021

DOVE CREEK (CANYON -C-)															
ARCH OIL & GAS, LLC															
WINTERBOTHAM "J"															
25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN															
029272															
WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			11
11		1110 #	764	-0-	-346	-0-	764	3			N	-0-			11
12		1178 #	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-			11
01		1178 #	818	-0-	-360	-0-	818	3			N	-0-			11
*02		1064 #	684	-0-	-380	-0-	684	3			N	-0-			11
03		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			11

WINTERBOTHAM "J"															
WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228															
10		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			65
11		423 R	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9			74
12		465 #	379	-0-	-86	-0-	376	3	3	9	Y	3			77
01		465 #	184	-0-	-281	-0-	184	3			Y	-0-			77
02		420 #	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-			77
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			77

TWEEDY															
WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109															
10		465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-			18
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			18
12		465 #	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-			18
01		465 #	310	-0-	-155	-0-	310	3			Y	-0-			18
02		476 #	300	-0-	-176	-0-	300	3			Y	-0-			18
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			18

TWEEDY															
WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "J"															
WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261															
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			36
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	67	3	6	9	Y	5			41
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2			43
01		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-			43
02		84 #	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-			43
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			43

TWEEDY "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064															
10		558 #	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-			24
11		540 #	533	-0-	-7	-0-	533	3			Y	-0-			24
12		558 #	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-			24
01		558 #	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-			24
02		504 #	452	-0-	-52	-0-	452	3			Y	-0-			24
03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			24

TWEEDY "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160															
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			5
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			5
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			5
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			5
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			5
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			5

DOVE CREEK (CANYON -C-)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
WINTERBOTHAM "J"														
//CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN														
//CONT.// 029272														
WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			47
11	90 #	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6			53
12	93 #	19	-0-	-74	-0-	17	3	2	9	Y	2			55
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			55
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-			55
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			55

TWEEDY "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102														
10	1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			Y	-0-			31
11	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			31
12	1426 #	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			Y	-0-			31
01	1457 #	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-			31
*02	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			31
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			31

TWEEDY														
WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254														
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			25
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			25
12	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			25
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			25
*02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			25
03	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			25

FORTUNE ENERGY, INC.														
WINTERBOTHAM "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC														
WINTERBOTHAM HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.														
JONES 11														
WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WINTERBOTHAM "780"				WELL #:	1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6391 - 6402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 #	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-			26
11	930 #	556	-0-	-374	-0-	556	3			Y	-0-			26
12	961 #	594	-0-	-367	-0-	594	3			Y	-0-			26
01	682 #	571	-0-	-111	-0-	571	3			Y	-0-			26
02	560 #	488	-0-	-72	-0-	488	3			Y	-0-			26
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			26

WINTERBOTHAM "779"				WELL #:	1	RRCID ->	141053	COMPL. DATE	03/22/1992	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5634 - 6349	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021														

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6091 - 6141	
10	279 #	214	-0-	-65	-0-	208	2	6	9	N	5			201
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	258	2	17	9	N	15	182	1	34
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	240	2	19	9	N	17			51
01	279 #	277	-0-	-2	-0-	255	2	22	9	N	20			71
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	192	2	12	9	N	11			82
03	279 #	195	-0-	-84	-0-	180	2	15	9	N	14			96

THORP				WELL #:	3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6113 - 6160	
10	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
11	600 #	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
12	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
02	560 #	544	-0-	-16	-0-	526	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
03	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
WINTERBOTHAM				WELL #:	6	RRCID ->	112310	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5873 - 6587	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757										
WINTERBOTHAM "E"				WELL #:	2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION		
OXY USA INC.				630591					
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID -> 038831	COMPL. DATE 03/14/1966	TOTAL DEPTH 7277	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 R	217	-0-	-0-	217 2			-0-
11		286 R	286	-0-	-0-	286 2			-0-
12		202 R	202	-0-	-0-	202 2			-0-
01		46 R	46	-0-	-0-	46 2			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	18 2			-0-
*03		202 R	202	-0-	-0-	202 2			-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 -	6545
10		109 R	109	-0-	-0-	109 2			-0-
11		90 #	76	-0-	-14	76 2			-0-
12		93 #	77	-0-	-16	77 2			-0-
01		93 #	76	-0-	-17	76 2			-0-
02		84 #	66	-0-	-18	66 2			-0-
03		93 #	71	-0-	-22	71 2			-0-

SIANA OIL & GAS				779259					
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 -	6461
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				9
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021									

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				52

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		3	RRCID -> 154528	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		5	RRCID ->	250711	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6436 - 6607				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													04/19/2022			

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
DUFF, ALICE '1193'				WELL #:		1	RRCID ->	093355	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6485 - 6518		
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-				-0-
02	168	#	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578												
DUFF, A. H. ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	083184	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6504 - 6537		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				43
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	36	1		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				43

DUFF, A. H. ESTATE				WELL #:		3	RRCID ->	132182	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	6608 - 6659		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				85
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				95
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16				111
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	72	1		60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				73
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				86

DUFF, A. H. ESTATE 'B'				WELL #:		1	RRCID ->	282157	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6489 - 6547		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152

DOVE CREEK (CISCO)				25930 568		ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272												
TWEEDY "A"				WELL #:		2	RRCID ->	113258	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5648 - 5788		
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-				27
11	420	#	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-				27
12	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-				27
01	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-				27
02	364	#	332	-0-	-32	-0-	332	3			Y	-0-				27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272													
TWEEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 114958		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5452 - 5794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

WINTERBOTHAM		WELL #: 5		RRCID -> 138238		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5737 - 5852					
10	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-				187
11	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-				187
12	372 #	155	-0-	-217	-0-	140	3	15	9	Y	14	172	1		29
01	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-				29
*02	280 #	191	-0-	-89	-0-	191	3			Y	-0-				29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800					
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				4
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-				4
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				4
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				4
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-				4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820					
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				1
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 4		RRCID -> 225735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5820 - 6038			
10	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1028	3	85	9	N	77	162	1		84
11	852 R	852	-0-	-0-	-0-	785	3	67	9	N	61				145
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1030	3	59	9	N	54				199
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	400	3	20	9	N	18				217
*02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	385	3	59	9	N	54				271
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				271

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
FORTUNE ENERGY, INC.				278757										
WILLIAMS, PEARL 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	197595	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	5932 - 5940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02		140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*03		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
WINTERBOTHAM "J"				WELL #:	2	RRCID ->	116008	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5682 - 5702	
10		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
11		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
12		310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*03		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-

JONES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	163454	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5516 - 5657	
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-

WINTERBOTHAM, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838	
10		T. A.	203	-0-	203	383	203	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	219	-0-	219	602	219	2		Y	-0-			-0-
12		821 R	219	-0-	-602	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
03		217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572										
TWEEDY				WELL #:	3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 - 5806	
10		2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			52
11		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			52
12		2573 #	2474	-0-	-99	-0-	2474	2		N	-0-			52
01		2573 #	2529	-0-	-44	-0-	2529	2		N	-0-			52
02		2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			52
*03		2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			52

THORP				WELL #:	2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458	
10		1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			156
11		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			156
12		2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			156
01		1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			156
02		1876 #	1416	-0-	-460	-0-	1416	2		N	-0-			156
03		2077 #	1697	-0-	-380	-0-	1697	2		N	-0-			156

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 HULEN OPERATING COMPANY 412402
 WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 HULEN OPERATING COMPANY 412402
 WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2019

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3713	RRCID ->	280014	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6498 -	6581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3704	RRCID ->	280016	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 -	6486	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6456 -	6499	
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6337 -	6365	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

DOVE SPRING (CANYON)		WELL #:		25948 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION						
HULEN OPERATING COMPANY		WELL #:		412402										
WINTERBOTHAM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6588 -	6606	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON)		WELL #:		25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965										
WILLIAMS, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	N/A		
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			31
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			31
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			31
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			31
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

DUDLEY (DEVONIAN)			26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
PARKER "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9755 - 13644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	3		N	-0-		-0-
02	672 N	576	-0-	-96	-0-	576	3		N	-0-		-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC			697118						CNTY: CROCKETT			
COX -C			WELL #: 1A		RRCID -> 099747		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8771 - 8909	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)			26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC			044385									
PERNER, P.C.			WELL #: 1		RRCID -> 091939		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9225 - 9596	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		2
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		2
12	3100 N	3487	-0-	387	387	3487	2		N	-0-		2
01	647 N	260	-0-	-387	-0-	260	2		N	-0-		2
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

PERNER, P. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERNER, P. C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709	
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	604	-0-	-536	-0-	604	2		N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
01	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2		N	-0-		-0-
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERNER, P. C.			WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BONFIRE OPERATING LLC COX, L. B. JR.		//CONT.// //CONT.//	26319 500 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 102025	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9090	-	9274	
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3		N	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3		N	-0-	-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 3		N	-0-	-0-
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558 3		N	-0-	-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 102026	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9036	-	9246	
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-	-0-
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-	-0-
12	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	2186 3		N	-0-	-0-
01	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	2145 3		N	-0-	-0-
02	2156 N	1972	-0-	-184	-0-	1972 3		N	-0-	-0-
*03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-	-0-

COX, L. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 102226	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 8992	-	9204	
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 3		N	-0-	-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-	-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-	-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-	-0-
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395 3		N	-0-	-0-

COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 103468	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 9315	PERF. 8986	-	9175	
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 3		N	-0-	-0-
11	1470 N	1155	-0-	-315	-0-	1155 3		N	-0-	-0-
12	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
01	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122 3		N	-0-	-0-
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	979 3		N	-0-	-0-
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-	-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 105274	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8918	-	9150	
10	837 N	627	-0-	-210	-0-	627 3		N	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3		N	-0-	-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775 3		N	-0-	-0-
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. DUDLEY "A"		251726 WELL #: 1H		RRCID -> 206220	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9530	-	13087	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9869 - 14311	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		118 3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		112 3		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-		104 3		N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-		99 3		N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		N	-0-			-0-

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10867 - 12683	
10	496 N	380	-0-	-116	-0-		380 3		N	-0-			-0-
11	480 N	328	-0-	-152	-0-		328 3		N	-0-			-0-
12	465 N	374	-0-	-91	-0-		374 3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3		N	-0-			-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-		204 3		N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
PERNER RANCH		WELL #:		361	RRCID ->	241470	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860 - 9682	
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		31 1	1531 2	N	-0-			5
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		30 1	1486 2	N	-0-			5
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		31 1	1546 2	N	-0-			5
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		31 1	1572 2	N	-0-			5
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		28 1	1375 2	N	-0-			5
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		31 1	1646 2	N	-0-			5

PERNER RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657 - 9140	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-		31 1	306 2	N	-0-			41
11	330 N	327	-0-	-3	-0-		30 1	297 2	N	-0-			41
12	341 N	340	-0-	-1	-0-		31 1	309 2	N	-0-			41
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		31 1	314 2	N	-0-			41
02	308 N	303	-0-	-5	-0-		28 1	275 2	N	-0-			41
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		31 1	329 2	N	-0-			41

PERNER RANCH		WELL #:		362	RRCID ->	250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248 - 9256	
10	4309 X	4219	-0-	-90	-0-		31 1	4188 2	N	-0-			-0-
11	4170 X	4044	-0-	-126	-0-		30 1	4014 2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4116	-0-	-193	-0-		31 1	4085 2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4205	-0-	-104	-0-		31 1	4174 2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3452	-0-	-384	-0-		28 1	3424 2	N	-0-			-0-
*03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		31 1	4223 2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		945220											
SMITH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	227043	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8250 - 8343	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED				11/30/2021									

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220							
SMITH "200"		WELL #:		1	RRCID ->	227558	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8652 - 8808
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-		23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		23	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022											

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)				26319 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC				044385							
PERNER, P. C.		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6472 - 9798
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		88	
11	390 N	205	-0-	-185	-0-	205 2	N	-0-		88	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		88	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2	N	-0-		88	
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		88	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88	

EDEN, WEST (GOEN)				27549 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
KRIEG		WELL #:		2	RRCID ->	206669	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3779	PERF. 3531 - 3541
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022											

ELA SUGG (WOLFCAMP)				28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #:		2 L	RRCID ->	074193	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855				CNTY: IRION			
ROCKER B-3		WELL #:		1	RRCID ->	150654	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	8046	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855													
ROCKER B-3		WELL #:		2	RRCID ->	150655	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732													
SUGG, ELA C. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF. N/A						
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3				N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028						
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3				Y	-0-					93
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3				Y	-0-					93
12	713 N	141	-0-	-572	-0-	139	3	2	9		Y	2					95
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					95
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-						Y	-0-					95
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					95

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 - 8043						
10	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2231	3	6	9		N	5					89
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	3	11	9		N	10					99
12	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2342	3	8	9		N	7					106
01	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2098	3	9	9		N	8					114
02	2156 N	2062	-0-	-94	-0-	2042	3	20	9		N	18					132
03	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2185	3	3	9		N	3					135

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3	RRCID ->	186942	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7717 - 8018						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3				Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				Y	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3				Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3				Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS				779259													
SUGG		WELL #:		1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
2		070885		03/17/1977		8285		7844 -		8034						

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
1		276134		04/09/2004		9664		8076 -		8404						

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					33
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					33
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					33
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
2		070251		02/24/1977		8252		N/A								

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11	9	N	10					66
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					76
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	657	3	17	9	N	15					91
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					91
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					91
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					91

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
1		075556		03/20/1978		8100		N/A								

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					156
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4					160
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					170
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					170
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					170
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					170

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
4		164758		08/06/1996		8300		7498 -		7917						

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
3		205142		06/03/2004		8200		7709 -		7963						

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ELDORADO (CANYON)		28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306								
BLAYLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037114		COMPL. DATE 08/23/1965		TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	Y	-0-		37
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		37
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		37
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-		37
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		18
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		18
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-		18
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-		18
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-		106
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	Y	-0-		106
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		106
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		106
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	125 3	Y	-0-		106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		106

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812		
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	489 3	Y	-0-		63
11	600 N	373	-0-	-227	-0-	373 3	Y	-0-		63
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-		63
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-		63
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		63

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2 9	Y	2	2
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1 9	Y	1	3
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2 9	Y	2	5
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1 9	Y	1	6
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750			
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-	51
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	51
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	51
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	51
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-	51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-	61
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-	61
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-	61
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-	61
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-	61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	61

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775			
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	169	3	1 9	Y	1	1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2 9	Y	2	3
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1 9	Y	1	4
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1 9	Y	1	5
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1 9	Y	1	1
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1 9	Y	1	2
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1 9	Y	1	3
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2 9	Y	2	5
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	111

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	091109	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6359 - 6439	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	7	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2022													

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
NEILL, D. KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	238	-0-	238	370	238	2	Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		2	RRCID ->	210017	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6278 - 6358
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2	Y	-0-		-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2	Y	-0-		-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2	Y	-0-		-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	597	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1671	1074	2	Y	-0-		-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	228105	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6289 - 6336
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2	N	-0-		-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2	N	-0-		-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2	N	-0-		-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591								
WHITTEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	030762	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031191	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	N/A
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A								
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A								
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183								
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2		N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954			
*04	DLQ G-10	473	-0-	473	1473	473	2	Y	-0-	-0-	96
*05	DLQ G-10	521	-0-	521	1994	518	2	3 9 Y	3	3	99
*06	2494 N	500	-0-	-1994	-0-	498	2	2 9 Y	2	2	101
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507	2	13 9 Y	12	12	113
*08	527 N	481	-0-	-46	-0-	471	2	10 9 Y	9	9	122
*09	510 N	449	-0-	-61	-0-	443	2	6 9 Y	5	5	127
*10	527 N	460	-0-	-67	-0-	451	2	9 9 Y	8	8	135
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9 9 Y	8	8	143
*12	465 N	402	-0-	-63	-0-	396	2	6 9 Y	5	5	148
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3 9 Y	3	3	151
*02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	339	2	3 9 Y	3	3	154
*03	DLQ G-10	344	-0-	344	686	342	2	2 9 Y	2	2	156

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		54
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		54
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	Y	-0-		54
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		54
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2	Y	-0-		54
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		54

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426			
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		61
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-		61
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-		61
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		61
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		61
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		61

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6323 - 6369		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6306 - 6330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498		
*04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2445	1176	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3967	1522	2	Y	-0-			-0-
*06	2900 N	378	-0-	-2522	1445	378	2	Y	-0-			-0-
*07	1542 N	97	-0-	-1445	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
*08	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
*11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
*01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	160	-0-	160	222	160	2	Y	-0-			-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	Y	-0-			96
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-			96
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2	Y	-0-			96
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-			96

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379				
10	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
11	180 X	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	Y	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500				
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474				
10	713 N	305	-0-	-408	-0-	305	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	194	-0-	-519	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332				
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-			118
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-			118
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-			118
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-			118
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	2			N	-0-			118
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404				
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-			-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370				
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6309 - 6414				
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			32
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			32
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			32
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			32
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-			32
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-			32

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6328 - 6434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6352 - 6466				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			140
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			140
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			140
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			140
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-			140
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			140

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6275 - 6342				
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6714 - 6730				
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726			
10	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1956	2	3 9 N	3		93	
11	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1897	2	4 9 N	4		97	
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1957	2	9 9 N	8		105	
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8 9 N	7		112	
02	1764 N	1339	-0-	-425	-0-	1337	2	2 9 N	2		114	
03	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1678	2	6 9 N	5		119	

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	

SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	3	9 9 N	8		66	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4 9 N	4		70	
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	426	3	3 9 N	3		73	
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	3	N	-0-		73	
02	560 N	361	-0-	-199	-0-	357	3	4 9 N	4		77	
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	3	N	-0-		77	

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416			
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		33	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		33	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		33	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		33	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		33	
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		33	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
12	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	97	3	N	-0-		66	
01	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52	3	N	-0-		66	
02	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	187	3	N	-0-		66	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187		N	NO RPT		66	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428			
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXP, INCORPORATED		875395									
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A			
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	206	206
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	206	206
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	206	206
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	206	206
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	206	206
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	206	206

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A			
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965												
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-			-0-
*02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152												

10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965												
WHITTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036												

10		620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
02		476 N	465	-0-	-11	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												

10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	770	-0-	-315	-0-	770 3	N	-0-			-0-
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996												

10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*02		336 N	286	-0-	-50	-0-	286 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532												

10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WHITTEN "C"				WELL #:	1 U	RRCID ->	082603	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6036 - 6152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ROYSTER, MATTIE				WELL #:	1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	N/A	
10	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108	3			N	-0-		166	
11	2760 X	2360	-0-	-400	-0-	2360	3			N	-0-		166	
12	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-		166	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-		166	
02	2800 X	2268	-0-	-532	-0-	2268	3			N	-0-		166	
03	2935 X	NO RPT	-0-	-2935	-0-					N	NO RPT		166	

MIKA, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	041070	COMPL. DATE	01/07/1967	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6227 - 6327	
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-		144	
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-		144	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		144	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		144	
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-		144	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144	

BELL, C. M.				WELL #:	2	RRCID ->	044316	COMPL. DATE	06/15/1968	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	N/A	
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-		18	
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3			Y	-0-		18	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-		18	
01	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	291	3			Y	-0-		18	
02	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	542	251	3		Y	-0-		18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	542				Y	NO RPT		18	

WHITTEN, L. I.				WELL #:	1	RRCID ->	044599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6199 - 6249	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		80	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80	

WHITTEN, L. I.				WELL #:	2	RRCID ->	106314	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6106 - 6150	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865							
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	24
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	24 1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-

MILTEX OIL COMPANY		569415							
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 055948		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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-

OXY USA INC.		630591							
NEILL, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 104687		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PAGE		WELL #: 2		RRCID -> 156201		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965							
ROYSTER, GETTY		WELL #: 1		RRCID -> 097068		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448	
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3	N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 3	N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	420 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
ROYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 122814		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #: 2		RRCID -> 180440		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440				
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 196275		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500				
10	2294 N	2044	-0-	-250	-0-	2044	3	N	-0-			85
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-			85
12	2325 N	1171	-0-	-1154	-0-	1171	3	N	-0-			85
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			85
02	2016 N	1477	-0-	-539	-0-	1477	3	N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 044175		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
SCHRANK, CLEONE		WELL #: 1										
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			47
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			47
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			47
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	N	3	9		50
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	N	3	9		53
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			53

WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			195
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			195
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	1	9		196
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			196
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			196
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			196

WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 099893		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160				
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		TXP, INCORPORATED		WHITTEN		WELL #:	2	RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6341 - 6373	CNTY: SCHLEICHER
//CONT.//		28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
//CONT.//		875395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WHITTEN						WELL #:	3302	RRCID ->	157249	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6223 - 6278	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON B)		COPPERTOP		FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #:	1029	RRCID ->	099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5913 - 5931	CNTY: SCHLEICHER
28280 666		177301		ASSOCIATED		CAPACITY										
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		GTG OPERATING, LLC		JOHNSON "113"		WELL #:	1	RRCID ->	103307	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6501 - 6558	CNTY: SCHLEICHER
28282 500		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-				125
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-				125
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				125
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-				125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

OLSAK "105"						WELL #:	1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6395 - 6547	
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	3	N	-0-				10
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	673	3	N	-0-				10
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				10
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-				10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

MAYJAC I, LLC		GREEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093087	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6348 - 6457	
536431						CAPACITY										
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-				-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	1			N	-0-				-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-				-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-				-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	1			N	-0-				-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-				-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.				781880									
WILLIAMS-SHELL "81"				WELL #:	1	RRCID ->	073450	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	6560	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-		-0-
12		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3			N	-0-		-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-		-0-
02		336 N	297	-0-	-39	-0-	297 3			N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

OLSAK, CLOVIS "105"				WELL #:	1	RRCID ->	075638	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-		-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-		-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-		-0-
01		527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3			N	-0-		-0-
02		476 N	358	-0-	-118	-0-	358 3			N	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
INCLINE ENERGY				423656									
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018866	COMPL. DATE	03/22/1953	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6736 - 6870	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

UPP OPERATING, LLC				875310									
JONES RANCH				WELL #:	1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7366 - 7461	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			Y	-0-		-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			Y	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-		-0-
03		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3			Y	-0-		-0-

JONES RANCH				WELL #:	1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7528 - 7595	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES RANCH				WELL #:	302	RRCID ->	169714	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7596 - 7694	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 28285 666 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3	Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747		
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	Y	-0-		1
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	Y	-0-		1
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 3	Y	-0-		1
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	Y	-0-		1
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	Y	-0-		1
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3	Y	-0-		1

JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		1
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	Y	-0-		1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		1

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660									
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	

WEST, W. W.		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	

WEST, W. W.		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A					
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572									
MUNN "1127"		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570			
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	107	
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-	107	
12	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2	N	-0-	107	
01	1364 N	934	-0-	-430	-0-	934	2	N	-0-	107	
02	1176 N	741	-0-	-435	-0-	741	2	N	-0-	107	
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	107	

EXECUTIVE (ELLENBURGER)		29797 190		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		697118									
THOMPSON 93		WELL #: 1		RRCID -> 190997		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARMER (SAN ANDRES)		30243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
WYNCO ENERGY, INC.		945522									
UNIVERSITY		WELL #: 3011		RRCID -> 050661		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021									

FARRINGTON (CANYON)												
SILVER OIL & GAS INC.												
FARRINGTON												
30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
781880												
WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10		2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1744	3	1	9	N	23
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	3	4	9	N	27
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	9	N	34
01		1736 N	1281	-0-	-455	-0-	1275	3	6	9	N	39
02		1708 N	637	-0-	-1071	-0-	631	3	6	9	N	44
03		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	44

FAWCETT (WOLFCAMP)												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC												
MIERS												
30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
730462												
WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPP OPERATING, LLC												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"												
875310												
WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259												
10	775	N	347	-0-	-428	-0-	40	1	307	3	N	1
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	68	1	476	3	N	1
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	76	1	504	3	N	3
							3	9				
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	79	1	493	3	N	4
							1	9				
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	403	3	N	2
							1	9				
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	529	3	N	5
							3	9				

PFLUGER 104												
WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750												
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-

FIELDS 21												
WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// //CONT.//	30424 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538														
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	N	1			1
						1	9							

PFLUGER 86		WELL #:	7	RRCID -> 178902	COMPL. DATE 07/29/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2664	- 2698						
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #:	7	RRCID -> 186714	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 4762	- 4766						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 27		WELL #:	3	RRCID -> 188833	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 3377	- 3428						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #:	2	RRCID -> 190257	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 6228	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #:	14	RRCID -> 191778	COMPL. DATE 05/31/2002	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5661	- 5734						
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.//	30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310								
FIELDS 20			WELL #:	10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4464 - 4588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 53			WELL #:	15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3880 - 5904
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIELDS 55			WELL #:	7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4712 - 5950
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY			WELL #:	88	RRCID ->	195925	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3692 - 6004
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMSON			WELL #:	11	RRCID ->	208116	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4698 - 5338
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY			WELL #:	118	RRCID ->	211182	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3756 - 6008
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"			WELL #:	16	RRCID ->	213047	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	3246 - 5502
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
DAVIS "F"			WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"			WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394 - 5986	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC			WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4260 - 7092	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN			WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 3482 - 5674	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN			WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 3352 - 5642	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY			WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3710 - 5932	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL			WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4496 - 5928	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	9 1	127 3	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	16 1	168 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

10	124 N	112	-0-	-12	-0-	9 1	103 3	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	9 1	101 3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	8 1	100 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	N	-0-			160
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	6 1	67 3	N	-0-			160
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	N	-0-			160
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	N	-0-			160
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-			160
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	44	168	1	36
						48	9					

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	558 N	551	-0-	-7	-0-		49 1	502 3	N		-0-				-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-		35 1	446 3	N		-0-				-0-
12	558 N	475	-0-	-83	-0-		37 1	438 3	N		-0-				-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-		41 1	481 3	N		-0-				-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		37 1	478 3	N		-0-				-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		36 1	442 3	N		-0-				-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N		NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700						
10	93 N	82	-0-	-11	-0-		7 1	75 3	N		-0-				90
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		6 1	68 3	N		-0-				90
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		7 1	74 3	N		-0-				90
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		8 1	94 3	N		-0-				90
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		7 1	84 3	N		-0-				90
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		6 1	80 3	N		-0-				90

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953						
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274898		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061						
10	SWR 10	123	-0-	123	22605		11 1	112 3	N		-0-				25
11	SWR 10	112	-0-	112	22717		8 1	104 3	N		-0-				25
12	SWR 10	160	-0-	160	22877		12 1	148 3	N		-0-				25
01	SWR 10	153	-0-	153	23030		12 1	141 3	N		-0-				25
02	SWR 10	137	-0-	137	23167		10 1	127 3	N		-0-				25
03	SWR 10	143	-0-	143	23310		11 1	132 3	N		-0-				25

WARD 127		WELL #: 18		RRCID -> 279519		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748						
10	248 N	211	-0-	-37	-0-		18 1	193 3	N		-0-				5
11	240 N	235	-0-	-5	-0-		19 1	216 3	N		-0-				5
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-		19 1	212 3	N		-0-				5
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		19 1	198 3	N		-0-				5
02	224 N	155	-0-	-69	-0-		16 1	139 3	N		-0-				5
03	217 N	110	-0-	-107	-0-		12 1	98 3	N		-0-				5

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850						
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		1 1	25 3	N		-0-				127
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	76 3	N		-0-				127
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N		-0-				127
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		2 1	55 3	N		-0-				127
02	84 N	25	-0-	-59	-0-		1 1	24 3	N		-0-				127
03	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26 3	N		-0-				127

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 279819	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 3790	-	4951			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	15 1	124 3	N	-0-			9
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36 1	124 3	N	-0-			9
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	126 3	N	-0-			9
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	N	-0-			9
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	9 1	115 3	N	-0-			9
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	N	-0-			9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3498	-	4516			
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	21 1	205 3	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	16 1	192 3	N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	17 1	193 3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	27 1	187 3	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	23 1	169 3	N	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	57 1	198 3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 1812	-	4561			
10	SWR 10	189	-0-	189	21856	29 1	145 3	N	14			299
						15 9						
11	SWR 10	225	-0-	225	22081	55 1	153 3	N	15			314
						17 9						
12	SWR 10	93	-0-	93	22174	7 1	86 3	N	-0-			314
01	SWR 10	166	-0-	166	22340	22 1	136 3	N	7			321
						8 9						
02	SWR 10	50	-0-	50	22390	4 1	46 3	N	-0-			321
03	SWR 10	196	-0-	196	22586	26 1	153 3	N	15			336
						17 9						

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 1840	-	5096			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 2068	-	5171			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 3710	-	4639			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 1	3 3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	280445	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 3233 - 5563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	76 1	826 3	N	-0-		46
11		870 N	856	-0-	-14	-0-	65 1	791 3	N	-0-		46
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	72 1	799 3	N	-0-		46
01		899 N	864	-0-	-35	-0-	74 1	790 3	N	-0-		46
02		812 N	723	-0-	-89	-0-	62 1	661 3	N	-0-		46
03		868 N	830	-0-	-38	-0-	72 1	758 3	N	-0-		46

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280446	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 3592 - 4513	
10	SWR	10	32	-0-	32	7695	3 1	29 3	N	-0-		30
11	SWR	10	64	-0-	64	7759	5 1	59 3	N	-0-		30
12	SWR	10	71	-0-	71	7830	6 1	65 3	N	-0-		30
01	SWR	10	68	-0-	68	7898	6 1	62 3	N	-0-		30
02	SWR	10	61	-0-	61	7959	5 1	56 3	N	-0-		30
03	SWR	10	71	-0-	71	8030	6 1	65 3	N	-0-		30

DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280819	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 2220 - 8530	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUS (GRAYBURG UP)		30664 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
HALFF, BUSS		WELL #:		1	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
MERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	088533	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 3384 - 3399	
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
THOMSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A	
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.// 31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 3959 - 3977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574										
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 1389		RRCID -> 272234		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 5382 - 5410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 8030		RRCID -> 290908		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5454 - 5476		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 8050		RRCID -> 290909		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 5450 - 5488		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 3337		RRCID -> 290910		COMPL. DATE 04/18/2021		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 5402 - 5424		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (CANYON)		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
BETWELL OIL & GAS COMPANY		068405										
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #: 1		RRCID -> 093905		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3987 - 4003		
10	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3	N	-0-		-0-

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
TREADWELL				WELL #:	1	RRCID ->	018881	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4054 - 4065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		187
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187

SHEEN BROS. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	287962	COMPL. DATE	09/14/1954	TOTAL DEPTH	5584	PERF. 4120 - 4124
10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TREADWELL, GARY C.				866709						CNTY: SCHLEICHER		
TREADWELL				WELL #:	1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 3953 - 3963
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
MCGREGOR UNIT				WELL #:	401	RRCID ->	116128	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5520 - 5640
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TREADWELL TRUST -19-B				WELL #:	4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3780 - 3802
10	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2	Y	-0-		74
*11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		74
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		74
01	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2	Y	-0-		74
02	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	2	Y	-0-		74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
CJM -7-				WELL #:	4	RRCID ->	264142	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4227 - 4232
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

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

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)		32078 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #: 8		RRCID -> 155110		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 3902		- 4128	
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2	4	N	-0-				113
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-				113
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-				113
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-				113
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-				113
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-				113

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096		- 4111	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				78
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				78
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)		32142 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456		WELL #: 216		RRCID -> 290840		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2400		- 2480	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	5825	-0-	5825	-0-	5825	2			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	1749	-0-	1749	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	462	-0-	462	-0-	8036	462	2		N	-0-				-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON							
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2562		- 2572	
10	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	34	15	2		N	-0-				42
11	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	48	14	2		N	-0-				42
12	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	59	11	2		N	-0-				42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-				42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-				42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT				42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000)		32142 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: SUTTON							
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456		WELL #: 324		RRCID -> 284937		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2892		- 2920	
10	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	244	125	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	254	10	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	272	18	2		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	164	-0-	164	-0-	436	164	2		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	578	142	2		N	-0-				-0-
*03	752 R	174	-0-	-578	-0-	174	174	2		N	-0-				-0-

FORTSON-BURKE (CANYON)		32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050								
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 198577		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		14
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		14
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		14
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200 2	N	29	32 9	43
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	367 2	N	10	11 9	53
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		53

FRADEAN (DEVONIAN)		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 124719		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

WALSH & WATTS, INC.		895060		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
KING RANCH		WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		54
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-		54
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		54
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	38	42 9	92
02	2800 N	5929	-0-	3129	-0-	5854 2	N	68	75 9	160
*03	3100 N	4632	-0-	1532	-0-	4661 2	N	54	59 9	47

FRADEAN (FUSSELMAN)		32449 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
KING RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 018903		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCO (BEND)		32555 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		WELL #: I 15 U		RRCID -> 145035		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1259 3	Y	60	66 9	16
11	1710 #	1563	-0-	-147	-0-	1460 3	Y	94	103 9	67
12	1767 #	1630	-0-	-137	-0-	1517 3	Y	103	113 9	32
01	1767 #	1511	-0-	-256	-0-	1390 3	Y	110	121 9	44
02	1596 #	1475	-0-	-121	-0-	1390 3	Y	77	85 9	50
*03	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1557 3	Y	114	125 9	45

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		2
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		2
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		2
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	2	2 1	2
*02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		2

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016		
10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-		39
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	4	4 1	39
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	1	1 1	39
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	4	4 1	39
*02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-		39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		39

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214		
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	3	3 1	-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	1	1 1	-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	2	2 1	-0-
*02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377		
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	1	1 1	-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	1	1 1	-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	1	1 1	-0-
*02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342		
10	DLQ G-10	59	-0-	59 B	120	59 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28 B	148	28 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	60	-0-	60 B	208	60 2	Y	-0-		-0-
01	267 N	59	-0-	-208 B	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
*02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		119
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		119
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		119
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		119

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	35	-0-	35 B	71	35	2				-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77 B	148	77	2				-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7 B	155	7	2				-0-
01	500 N	345	-0-	-155 B	-0-	344	2	1	9	Y	1
*02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1270	2	2	9	Y	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750	
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	224	2	1	9	N	1
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	444	2	1	9	N	1
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	456	2	2	9	N	2
*02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320	
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592	
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	33
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	245	2	1	9	N	33
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	472	2	1	9	N	33
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	N	33
*02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320	
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1
*02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5844 - 6654	
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	2
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	515	2	2	9	N	2
12	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	2	2	9	N	2
01	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1110	2	6	9	N	5
*02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	975	2	2	9	N	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	2

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5487 - 6660	
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	122
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	122
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	122
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	436	2	2	9	N	122
*02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	372	2	1	9	N	122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	122

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5872 - 6692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	2			N	-0-			2
11	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1804	2	9	9	N	8	8	1	2
12	4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	4658	2	10	9	N	9	9	1	2
01	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2897	2	13	9	N	12	12	1	2
*02	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	3699	2	7	9	N	6	6	1	2
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			2

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030				
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-			15
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	620	2	3	9	N	3	3	1	15
12	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1253	2	3	9	N	3	3	1	15
01	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1274	2	6	9	N	5	5	1	15
*02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1117	2	2	9	N	2	2	1	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470				
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698				
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5434 - 5454				
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	293	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	573	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	551	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5824 - 6580				
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			15
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			15
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
*02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	1	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5444 - 5790				
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			10
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	2	9	N	2	2	1	10
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1	10
01	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	655	2	3	9	N	3	3	1	10
*02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	571	2	2	9	N	2	2	1	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870		
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	1 1		-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	1 1		-0-
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	2 1		-0-
*02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	1 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976		
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	5 1		-0-
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	2 1		-0-
01	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	3 1		-0-
*02	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	1 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160		
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-		2
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		2
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		2
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	1 1		2
*02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		2

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184		
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	2 1		-0-
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	1 1		-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	3 1		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	2 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 6470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	152 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	361 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	377 2	2 9	N	2	2 1	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	297 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5600 - 6480	
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	527 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	931 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	943 2	4 9	N	4	4 1	-0-
*02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	693 2	2 9	N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5792 - 6716	
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	762 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	796 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	684 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 5760 - 5984	
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	415 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	956 2	4 9	N	4	4 1	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	108 2	3 9	N	3	1 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		2

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5800 - 6442	
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	414 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	820 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	840 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5390	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	184 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5260 - 6020	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	695 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	319 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 5230 - 5584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	137	2	1 9 N	1	1 1		-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	253	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970			
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	348	2	2 9 N	2	1 1		-0-
12		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	691	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	753	2	3 9 N	3	3 1		-0-
*02		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	487	2	1 9 N	1	1 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760			
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	350	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	385	2	2 9 N	2	2 1		-0-
*02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	331	2	1 9 N	1	1 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416			
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	364	2	2 9 N	2	2 1		-0-
12		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	521	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	425	2	2 9 N	2	2 1		-0-
*02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	302	2	2 9 N	2	2 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1 9 N	1	1 1		-0-
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	305	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	316	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*02		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	363	2	1 9 N	1	1 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450			
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	118	2	1 9 N	1	1 1		-0-
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	192	2	2 9 N	2	2 1		-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	254	2	1 9 N	1	1 1		-0-
*02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440			
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	758 2	4 9	N	4	-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	508 2	1 9	N	1	-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	321 2	1 9	N	1	-0-
*02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186	
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-	-0-
11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	446 2	2 9	N	2	-0-
12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	301 2	1 9	N	1	-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	278 2	1 9	N	1	-0-
*02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	311 2	1 9	N	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680	
10		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-	-0-
11		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	370 2	2 9	N	2	-0-
12		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	776 2	2 9	N	2	-0-
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	804 2	3 9	N	3	-0-
*02		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	730 2	1 9	N	1	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936	
10		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-	-0-
11		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	550 2	3 9	N	3	-0-
12		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	924 2	2 9	N	2	-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1094 2	4 9	N	4	-0-
*02		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	917 2	4 9	N	4	2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	2

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970	
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910	
10		0 N	1618	-0-	1618 B	-35403	1618 2		N	-0-	32
11		0 N	776	-0-	776 B	-34627	772 2	4 9	N	4	32
12		0 N	1508	-0-	1508 B	-33119	1505 2	3 9	N	3	32
01		0 N	1502	-0-	1502 B	-31617	1495 2	7 9	N	6	32
02		0 N	1290	-0-	1290 B	-30327	1287 2	3 9	N	3	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-30327			N	NO RPT	32

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-					-0-
11		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 2	1	9	N	1	1	1			-0-
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	461 2	1	9	N	1	1	1			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	460 2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323 2	2	9	N	2	2	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780						
10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2			N	-0-					-0-
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	602 2	3	9	N	3	3	1			-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1170 2	2	9	N	2	2	1			-0-
01		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1839 2	8	9	N	7	7	1			-0-
*02		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1424 2	3	9	N	3	3	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110						
10		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2			N	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
*02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990						
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	344 2	2	9	N	2	2	1			-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-					-0-
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	166 2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000						
10		796 X	305	-0-	-491 B	-0-	305 2			N	-0-					2
11		9 X	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-					2
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-					2
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			N	-0-					2
*02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-					2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					2

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270						
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2			N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	772 2	4	9	N	4	4	1			-0-
12		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	574 2	1	9	N	1	1	1			-0-
01		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	567 2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	527 2	1	9	N	1	1	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520						
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2			N	-0-					2
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-					2
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-					2
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	139 2	1	9	N	1	1	1			2
*02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-					2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					2
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					2
12		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					2
01		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					2
*02		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

10		641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					3
12		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					3
01		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1			3
*02		1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	1			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

10		991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	837	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	740	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

10		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	404	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	296	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5838 - 6514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	1	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	1	1 1		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5769 - 6661	
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			17
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	4	4 1		17
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	1	1 1		17
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	3	3 1		17
*02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	1	1 1		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			17

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 5640 - 5660	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	1	1 1		-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5340 - 6354	
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1800 2	N	8	8 1		-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1406 2	N	3	3 1		-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1385 2	N	5	5 1		-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1199 2	N	3	3 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6700 - 6720	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	1	1 1		-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	1	1 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5258 - 6194	
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	1	1 1		-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	1	1 1		-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	1	1 1		-0-
*02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5358 - 6346	
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	3	3 1		-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	1	1 1		-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	2	2 1		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	1	1 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020		
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320		
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2	N	-0-		48
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	679 2	3 9 N	3	3 1	48
12	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2441 2	6 9 N	5	5 1	48
01	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2177 2	10 9 N	9	9 1	48
*02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1492 2	3 9 N	3	3 1	48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		48

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616		
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		94
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		94
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		94
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		94
*02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		94

GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210		
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214		
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710		
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	360 2	2 9 N	2	2 1	-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	289 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5852 - 5872					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-				17
11	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	347	2	2	9	2	2	1		17
12	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	663	2	1	9	1	1	1		17
01	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	555	2	2	9	2	2	1		17
*02	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	482	2	1	9	1	1	1		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				17

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074					
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	278	2	1	9	1	1	1		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	253	2	1	9	1	1	1		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	222	2	1	9	1	1	1		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4106 - 4530					
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-				-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5226 - 6070					
10	2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	647	2	3	9	3	3	1		-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	3	9	3	3	1		-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1353	2	7	9	6	6	1		-0-
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	6	9	5	3	1		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012					
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-				28
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	119	2	1	9	1	1	1		28
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-				28
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	174	2	1	9	1	1	1		28
*02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-				28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				28

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830					
10	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688					
10	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2		N	-0-				126
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-				126
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-				126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	2	1		126
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				126

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1877	2	10	9 N	9	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1381	2	3	9 N	3	-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1395	2	7	9 N	6	-0-
*02	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	931	2	3	9 N	3	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	307	2	1	9 N	1	-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	690	2	1	9 N	1	-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	580	2	2	9 N	2	-0-
*02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	628	2	1	9 N	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056	
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1	9 N	1	-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9 N	1	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-	64
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9 N	1	64
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	507	2	1	9 N	1	64
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	518	2	2	9 N	2	64
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-	64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850	
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2		N	-0-	-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2113	2	11	9 N	10	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1739	2	4	9 N	4	-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1634	2	8	9 N	7	-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1360	2	3	9 N	3	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6808	
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-	2
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	2
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-	2
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-	2
*02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	579	2	3	9 N	3	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	2

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		2
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		2

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310		
10	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2039 2	11 9 N	10	10 1	-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1878 2	4 9 N	4	4 1	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1616 2	8 9 N	7	7 1	-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1032 2	2 9 N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450		
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	262 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	246 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640		
10	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2	N	-0-		82
11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	641 2	3 9 N	3	3 1	82
12	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1932 2	4 9 N	4	4 1	82
01	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2020 2	9 9 N	8	8 1	82
*02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1642 2	4 9 N	4	4 1	82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		82

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382		
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	278 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	605 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	206 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	187 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896		
10	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	860 2	4 9 N	4	4 1	-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1317 2	3 9 N	3	3 1	-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 2	3 9 N	3	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725		
10	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1593 2	8 9 N	7	7 1	-0-
12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	894 2	2 9 N	2	2 1	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1073 2	4 9 N	4	4 1	-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1006 2	2 9 N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	4	4 1	-0-
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	1	1 1	-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	3	3 1	-0-
*02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420		
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	1	1 1	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	1	1 1	-0-
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784		
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	1	1 1	-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	1	1 1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	1	1 1	-0-
*02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770		
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		35
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	1	1 1	35
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		35
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	1	1 1	35
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		35

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628		
10	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	4	4 1	-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	1	1 1	-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	2	2 1	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	3	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830		
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344		
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	1	1 1	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6136 - 7361					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2127	2	11	9	N	10	10	1		-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1832	2	4	9	N	4	4	1		-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1756	2	8	9	N	7	7	1		-0-
*02	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1564	2	8	9	N	7	5	1		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				2

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3342 - 5440					
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353					
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475					
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	696	2	3	9	N	3	3	1		-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	533	2	1	9	N	1	1	1		-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	542	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174					
10	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-				3
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	543	2	3	9	N	3	3	1		3
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	485	2	1	9	N	1	1	1		3
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	710	2	3	9	N	3	3	1		3
*02	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	534	2	3	9	N	3	1	1		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				5

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590					
10	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			N	-0-				2
11	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2670	2	14	9	N	13	13	1		2
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2009	2	4	9	N	4	4	1		2
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1631	2	8	9	N	7	7	1		2
*02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1907	2	3	9	N	3	3	1		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				2

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	970	2	6	9	N	5	5	1		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	1		-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	1		-0-
*02	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1165	2	3	9	N	3	1	1		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2263	2	12	9	N	11	11 1
12	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	960	2	2	9	N	2	2 1
01	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7 1
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	6	9	N	5	5 1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5543 - 6976				
10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2		N	-0-		2
11	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1628	2	9	9	N	8	8 1
12	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1682	2	3	9	N	3	3 1
01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1797	2	8	9	N	7	7 1
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1440	2	3	9	N	3	3 1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		2

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 3368 - 6778				
10	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2		N	-0-		2
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	463	2	2	9	N	2	2 1
12	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1295	2	3	9	N	3	3 1
01	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	822	2	3	9	N	3	3 1
*02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	221	2	2	9	N	2	2 1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		2

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 3406 - 4178				
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		2
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-		2
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-		2
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-		2
*02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-		2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		2

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 6075 - 7160				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	939	2	4	9	N	4	4 1
12	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	721	2	1	9	N	1	1 1
01	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	733	2	3	9	N	3	3 1
*02	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	669	2	1	9	N	1	1 1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 5597 - 6500				
10	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-		-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	122	2	1	9	N	1	1 1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 6118 - 7056				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696		
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1459 2	N	7	7 1	-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	2	2 1	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	5	5 1	-0-
*02	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015		
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	1	1 1	-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	1	1 1	-0-
*02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129		
10	2356 X	2038	-0-	-318 B	-0-	2038 2	N	-0-	-0-	2
11	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2893 2	N	14	14 1	2
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2199 2	N	4	4 1	2
01	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2214 2	N	9	9 1	2
*02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	6	6 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	2

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394		
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	1	1 1	-0-
*02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	3	3 1	-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	1	1 1	-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	1	1 1	-0-
*02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-		-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1500	2	8	9 N	7	1	-0-
12	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	960	2	2	9 N	2	1	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1104	2	4	9 N	4	1	-0-
*02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	899	2	2	9 N	2	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1187	2	7	9 N	6	1	-0-
12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	935	2	2	9 N	2	1	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1000	2	4	9 N	4	1	-0-
*02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	833	2	2	9 N	2	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677				
10	429 X	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
11	511 X	511	-0-	-0- B	-0-	509	2	2	9 N	2	1	-0-
12	177 X	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
01	739 X	739	-0-	-0- B	-0-	736	2	3	9 N	3	1	-0-
*02	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	90	2	1	9 N	1	1	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826				
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294	2	1	9 N	1	1	-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	754	2	2	9 N	2	1	-0-
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	851	2	3	9 N	3	1	-0-
*02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	877	2	3	9 N	3	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836				
10	3503 X	1105	-0-	-2398 B	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3451	2	18	9 N	16	1	-0-
12	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	3274	2	8	9 N	7	1	-0-
01	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3287	2	14	9 N	13	1	-0-
*02	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	2820	2	7	9 N	6	1	-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042				
10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1366	2	7	9 N	6	1	-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1071	2	2	9 N	2	1	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9 N	4	1	-0-
*02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	912	2	2	9 N	2	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692				
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	813	2	4	9 N	4	1	-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622	2	1	9 N	1	1	-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	584	2	2	9 N	2	1	-0-
*02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	407	2	1	9 N	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	696 2	3 9 N	3	3 1	-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	482 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	457 2	2 9 N	2	2 1	-0-
*02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	371 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036		
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	136 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	313 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482		
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129 2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	419 2	2 9 N	2	2 1	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	218 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	748 2	4 9 N	4	4 1	-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	407 2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	631 2	3 9 N	3	3 1	-0-
*02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	502 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616		
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	795 2	4 9 N	4	4 1	-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2040 2	4 9 N	4	4 1	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1704 2	8 9 N	7	7 1	-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1161 2	2 9 N	2	2 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402		
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		4
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	290 2	1 9 N	1	1 1	4
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	303 2	1 9 N	1	1 1	4
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	168 2	1 9 N	1	1 1	4
*02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		4

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630		
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	600 2	3 9 N	3	3 1	-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653 2	3 9 N	3	3 1	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1853 2	9 9 N	8	8 1	-0-
*02	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1520 2	3 9 N	3	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3566 - 4101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3283 - 4115				
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	1	1		-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3282 - 4110				
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	1	1		-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3265 - 4100				
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	781	2	N	4	1		-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	1	1		-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	3	1		-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	604	2	N	1	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3247 - 6670				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	N	8	1		-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	B	-0-	7140	2	N	14	1		-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2439	2	N	10	1		-0-
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2031	2	N	3	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4100 - 4130				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	2	1		-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	1	1		-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	1	1		-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6122 - 7150				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	2	1		-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1883	2	N	4	1		-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	775	2	N	3	1		-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	2	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4395 - 4410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	152 2	7 9	N	6	6 1	-0-
*02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 5764 - 6437	
10	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1474 2	8 9	N	7	7 1	-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1097 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1161 2	6 9	N	5	5 1	-0-
*02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1465 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 6708 - 7449	
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	198 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5270 - 6014	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		71
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	304 2	1 9	N	1	1 1	71
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
*02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	191 2	1 9	N	1	1 1	71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		71

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5392 - 6780	
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 4840 - 7480	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	342 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	340 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 3393 - 6421	
10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 2		N	-0-		7
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1009 2	6 9	N	5	5 1	7
12	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1978 2	4 9	N	4	4 1	7
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2087 2	9 9	N	8	8 1	7
*02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1788 2	6 9	N	5	3 1	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					94
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	701	2	3	9	N	3	3	1			94
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			94
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	544	2	2	9	N	2	2	1			94
*02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	489	2	1	9	N	1	1	1			94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	906	3	N	34	174	1			26
						37	9									
11	1710 #	1001	-0-	-709	-0-	918	3	83	9	N	75					101
12	1767 #	1322	-0-	-445	-0-	68	1	1204	3	N	45					146
						50	9									
01	1612 #	1385	-0-	-227	-0-	68	1	1271	3	N	42					188
						46	9									
02	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	29	165	1			52
						32	9									
03	1023 #	933	-0-	-90	-0-	68	1	828	3	N	34					86
						37	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31		-0-	-0-	-31	-0-				N	1					46
11	30		-0-	-0-	-30	-0-				N	1					47
12	31		-0-	-0-	-31	-0-				N	1					48
01	31		-0-	-0-	-31	-0-				N	1					49
02	28	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

UPP OPERATING, LLC 875310
 BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	75			271
						83	9							
11	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	32	1	1145	2	Y	89	190	1	170
						98	9							
12	1457 N	1179	-0-	-278	-0-	41	1	1090	2	Y	44			214
						48	9							
01	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	35	1	1119	2	Y	65	191	1	88
						72	9							
02	1204 N	908	-0-	-296	-0-	1	1	829	2	Y	71			159
						78	9							
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	25	1	880	2	Y	87			246
						96	9							

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

10	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	156	1	3830	2	Y	157	146	1	72
						173	9							
11	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	95	1	3374	2	Y	145	140	1	77
						160	9							
12	4712 X	3468	-0-	-1244	-0-	122	1	3216	2	Y	118	131	1	64
						130	9							
01	4712 X	3437	-0-	-1275	-0-	100	1	3179	2	Y	144	192	1	16
						158	9							
02	3864 X	2414	-0-	-1450	-0-	1	1	2273	2	Y	127	112	1	31
						140	9							
03	4154 X	2808	-0-	-1346	-0-	73	1	2639	2	Y	87	52	1	66
						96	9							

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

10	341 N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	2	Y	-0-			57
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			57
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-			57
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-			57
02	308 N	112	-0-	-196	-0-	112	1			Y	-0-			57
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	-0-			57

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8788 - 8906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	4257	-0-	-548	-0-	161	1	3954	2	Y	129		192
11	4380 X	3442	-0-	-938	-0-	142	9	3256	2	Y	85	175 1	102
12	4464 X	3354	-0-	-1110	-0-	92	1	3097	2	Y	126	167 1	61
01	4464 X	3580	-0-	-884	-0-	94	9	3348	2	Y	115		176
02	4032 X	3378	-0-	-654	-0-	118	1	3254	2	Y	111	167 1	120
03	4247 X	3123	-0-	-1124	-0-	139	9	2951	2	Y	82	161 1	41
						105	1						
						127	9						
						2	1						
						122	9						
						82	1						
						90	9						

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8712 - 8852			
10	6541 X	5753	-0-	-788	-0-	220	1	5410	2	Y	112	88 1	52
11	6120 X	5058	-0-	-1062	-0-	123	9	4802	2	Y	109	103 1	58
12	6324 X	4750	-0-	-1574	-0-	136	1	4488	2	Y	84	96 1	46
01	6324 X	4639	-0-	-1685	-0-	120	9	4395	2	Y	96	131 1	11
02	5320 X	3254	-0-	-2066	-0-	170	1	3143	2	Y	99	86 1	24
03	5766 X	3859	-0-	-1907	-0-	92	9	3661	2	Y	87	45 1	66
						138	1						
						106	9						
						2	1						
						109	9						
						102	1						
						96	9						

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813			
10	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	146	1	3581	2	Y	77	64 1	35
11	4050 X	3391	-0-	-659	-0-	85	9	3220	2	Y	73	69 1	39
12	4185 X	3226	-0-	-959	-0-	91	1	3031	2	Y	73	72 1	40
01	4185 X	3184	-0-	-1001	-0-	80	9	2985	2	Y	96	125 1	11
02	3584 X	2288	-0-	-1296	-0-	115	1	2178	2	Y	99	86 1	24
03	3813 X	2713	-0-	-1100	-0-	80	9	2546	2	Y	87	45 1	66
						93	1						
						106	9						
						1	1						
						109	9						
						71	1						
						96	9						

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-		29
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-		29
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-		29
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	Y	-0-		29
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	1			Y	-0-		29
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-		29

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	4139	-0-	-2836	-0-	276	1	3863	2	N	-0-			20
11	5520 X	3325	-0-	-2195	-0-	210	1	3113	2	N	2			22
12	5239 X	3634	-0-	-1605	-0-	269	1	3365	2	N	-0-			22
01	5239 X	2875	-0-	-2364	-0-	309	1	2566	2	N	-0-			22
02	3836 X	1278	-0-	-2558	-0-	1278	1			N	-0-			22
*03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	441	1	5374	2	N	-0-			22
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746				
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	909	2	N	12			131
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	15			146
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	17			163
01	992 N	795	-0-	-197	-0-	84	1	697	2	N	13			176
02	896 N	264	-0-	-632	-0-	243	1	21	9	N	19			195
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	74	1	907	2	N	20			215
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796				
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	8			159
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			159
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	2	N	-0-			159
01	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	111	1	920	2	N	3			162
02	1176 N	427	-0-	-749	-0-	407	1	20	9	N	18			180
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	139	1	1691	2	N	14	10	1	184
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794				
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	106	1	2599	2	Y	80	77	1	37
11	3030 X	2449	-0-	-581	-0-	65	1	2305	2	Y	72	70	1	39
12	3131 X	2348	-0-	-783	-0-	83	1	2185	2	Y	73	72	1	40
01	3131 X	2333	-0-	-798	-0-	68	1	2159	2	Y	96	125	1	11
02	2604 X	1666	-0-	-938	-0-	106	1	1556	2	Y	99	86	1	24
03	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	51	1	1829	2	Y	87	45	1	66
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 - 8750				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1	128

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826								
UNIVERSITY 7		WELL #: 1														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791								
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1														
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5425	2	85	9	Y	77	182	1			120
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5250	2	106	9	Y	96					216
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5425	2	101	9	Y	92	186	1			122
01	5518 X	5517	-0-	-1	-0-	5425	2	92	9	Y	84					206
02	5012 X	5006	-0-	-6	-0-	4900	2	106	9	Y	96	187	1			115
03	5549 X	5513	-0-	-36	-0-	5425	2	88	9	Y	80					195

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963								
UNIVKEISHA		WELL #: 7144														
10	3038 X	2214	-0-	-824	-0-	2169	3	45	9	Y	41	47	1			7
11	2940 X	2274	-0-	-666	-0-	2233	3	41	9	Y	37	32	1			12
12	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2075	3	53	9	Y	48	44	1			16
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1855	3	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3573	1635	3	37	9	Y	34	35	1			15
03	DLQ G-10	1847	-0-	1847	5420	1803	3	44	9	Y	40	37	1			18

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231								
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	911	3	22	9	N	20	23	1			4
11	1170 N	958	-0-	-212	-0-	938	3	20	9	N	18	16	1			6
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	871	3	26	9	N	24	22	1			8
01	930 N	802	-0-	-128	-0-	779	3	23	9	N	21	21	1			8
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	687	3	19	9	N	17	18	1			7
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	757	3	22	9	N	20	18	1			9

GUSTAV (CANYON)		37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		Y	-0-	5
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	418 3		Y	-0-	5
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	5
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 3		Y	-0-	5
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380 3		Y	-0-	5
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 3		Y	-0-	5

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 3	1 9	Y	1	68
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	227 3	1 9	Y	1	69
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	Y	1	70
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	193 3	1 9	Y	1	71
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	171 3	2 9	Y	2	73
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	220 3	1 9	Y	1	74

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-	13
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	13
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	13
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-	13
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		Y	-0-	13
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-	13

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299		
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-	5
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	5
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	5
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y	-0-	5
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230 3		Y	-0-	5
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		Y	-0-	5

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874		
UNIVERSITY 6		WELL #: 1								
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		15
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3	N	-0-		15
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		15
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-		15
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266 3	N	3	9	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

TXP, INCORPORATED		875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000		
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "17"		WELL #: 2		RRCID -> 211834		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)		39223 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
FORTUNE ENERGY, INC.		278757								
MCGILL		WELL #: 1		RRCID -> 195053		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016										

HARTGROVE (TANNEHILL)		39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
P,B&B OPERATING INC.		631644								
SLAUGHTER, FAE		WELL #: 1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON (CANYON)			40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44 1	371 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	56 1	448 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	156 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	158 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	Y	5	4 1		2
						6 9						
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19 1	152 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
JONES RANCH "B"			WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-
SCHEUBER, JEAN "A"			WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A		
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	54 1	411 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	45 1	357 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	45 1	370 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	36 1	376 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	38 1	288 2	Y	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 2	Y	-0-			-0-
SCHEUBER, JEAN "B"			WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973			TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A		
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	106 1	809 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	91 1	732 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	92 1	759 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74 1	772 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	77 1	592 2	Y	-0-			-0-
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	94 1	740 2	Y	-0-			-0-
JONES RANCH "B"			WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-
SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A		
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98 1	768 2	Y	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	94 1	751 2	Y	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95 1	778 2	Y	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	75 1	792 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	79 1	607 2	Y	-0-			-0-
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	96 1	759 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		226	RRCID ->	057770	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE	
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	20	1	145	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	14	1	113	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	Y	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	057842	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	17	1	127	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	11	1	90	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	5	1	39	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	4	1	40	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	4	1	30	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	4	3 1	3
						4	9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		231	RRCID ->	057844	COMPL. DATE	01/04/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
10	837 N	651	-0-	-186	-0-	78	1	571	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	52	1	413	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	52	1	428	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	41	1	435	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	43	1	334	2	Y	-0-		-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		101	RRCID ->	057868	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF. N/A		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	Y	2	3 1		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	184 2	Y	4	3 1		1
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	17 1	136 2	Y	6	6 1		1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	13 1	139 2	Y	7	7 1		1
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	14 1	106 2	Y	5	4 1		2
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	4	3 1		3

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63 1	546 2	Y	2	3 1		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	96 1	769 2	Y	4	3 1		1
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	97 1	798 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	77 1	811 2	Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	81 1	622 2	Y	-0-			-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	99 1	778 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7734 - 7848		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38 1	333 2	Y	2	3 1		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	4	3 1		1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47 1	495 2	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49 1	379 2	Y	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 8968		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7810 - 7830		
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	55 1	417 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	45 1	357 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	45 1	370 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	36 1	376 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	38 1	288 2	Y	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7778 - 7800		
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	35 1	261 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	26 1	206 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	26 1	214 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	21 1	218 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	22 1	167 2	Y	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	209 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222 WELL #: 3038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816											
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	207 1	1590 2	Y	2	3 1	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	183 1	1464 2	Y	4	3 1	1
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	184 1	1518 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	147 1	1544 2	Y	-0-		-0-
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	154 1	1184 2	Y	-0-		-0-
*03	1100 N	1667	-0-	567	-0-	187 1	1480 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826											
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	2	3 1	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	4	3 1	1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	47 1	495 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	49 1	379 2	Y	-0-		-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809											
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	64 1	474 2	Y	2	3 1	-0-
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	47 1	375 2	Y	4	3 1	1
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	47 1	389 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	38 1	396 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	40 1	303 2	Y	-0-		-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2	Y	-0-		-0-

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880											
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51 1	407 2	Y	2	3 1	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	450 2	Y	4	3 1	1
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	45 1	475 2	Y	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47 1	364 2	Y	-0-		-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58 1	455 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	57 1	2	428 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	46 1	4	367 2	Y	4	3 1	1
						4 9						
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	6	525 2	Y	6	6 1	1
						7 9						
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	7	534 2	Y	7	7 1	1
						8 9						
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53 1	5	410 2	Y	5	4 1	2
						6 9						
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	65 1	4	512 2	Y	4	3 1	3
						4 9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864			
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86 1	2	678 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	87 1	4	694 2	Y	4	3 1	1
						4 9						
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	87 1	-0-	720 2	Y	-0-	1 1	-0-
						70 1	-0-	732 2	Y	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-	732 2	Y	-0-		-0-
						73 1	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
						89 1	-0-	702 2	Y	-0-		-0-
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	89 1	-0-	702 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
						45 1	-0-	357 2	Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
						45 1	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
						36 1	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
						38 1	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
						46 1	-0-	360 2	Y	-0-		-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	360 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	2	118 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	4	110 2	Y	4	3 1	1
						4 9						
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	9 1	6	78 2	Y	6	6 1	1
						7 9						
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	8 1	7	79 2	Y	7	7 1	1
						8 9						
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	8 1	5	61 2	Y	5	4 1	2
						6 9						
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	4	76 2	Y	4	3 1	3
						4 9						

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559			
10	775 N	622	-0-	-153	-0-	73 1	2	547 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
11	780 N	490	-0-	-290	-0-	54 1	4	432 2	Y	4	3 1	1
						4 9						
12	775 N	502	-0-	-273	-0-	54 1	-0-	448 2	Y	-0-	1 1	-0-
						43 1	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	43 1	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
						45 1	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	45 1	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
						55 1	-0-	436 2	Y	-0-		-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	436 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7748 - 7862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		921 N	921	-0-	-0-	107 1	814 2	Y	-0-			-0-	
11		823 N	823	-0-	-0-	91 1	732 2	Y	-0-			-0-	
12		851 N	851	-0-	-0-	92 1	759 2	Y	-0-			-0-	
01		846 N	846	-0-	-0-	74 1	772 2	Y	-0-			-0-	
02		756 N	669	-0-	-87	77 1	592 2	Y	-0-			-0-	
*03		834 N	834	-0-	-0-	94 1	740 2	Y	-0-			-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7820 - 7914			
10		806 N	711	-0-	-95	84 1	625 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11		780 N	553	-0-	-227	61 1	488 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12		806 N	567	-0-	-239	61 1	506 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		713 N	564	-0-	-149	49 1	515 2	Y	-0-			-0-	
02		504 N	446	-0-	-58	51 1	395 2	Y	-0-			-0-	
*03		555 N	555	-0-	-0-	62 1	493 2	Y	-0-			-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7811 - 7916			
10		682 N	597	-0-	-85	70 1	525 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11		660 N	490	-0-	-170	54 1	432 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12		682 N	502	-0-	-180	54 1	448 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		589 N	498	-0-	-91	43 1	455 2	Y	-0-			-0-	
02		448 N	394	-0-	-54	45 1	349 2	Y	-0-			-0-	
*03		491 N	491	-0-	-0-	55 1	436 2	Y	-0-			-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7843 - 7891			
10		354 N	354	-0-	-0-	39 1	313 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11		406 N	406	-0-	-0-	45 1	357 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12		415 N	415	-0-	-0-	45 1	370 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		412 N	412	-0-	-0-	36 1	376 2	Y	-0-			-0-	
02		326 N	326	-0-	-0-	38 1	288 2	Y	-0-			-0-	
*03		406 N	406	-0-	-0-	46 1	360 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7685 - 7787			
10		1116 N	748	-0-	-368	94 1	652 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11		1080 N	363	-0-	-717	40 1	319 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12		1116 N	371	-0-	-745	40 1	331 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		744 N	368	-0-	-376	32 1	336 2	Y	-0-			-0-	
02		336 N	292	-0-	-44	34 1	258 2	Y	-0-			-0-	
*03		364 N	364	-0-	-0-	41 1	323 2	Y	-0-			-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 7026		RRCID -> 124472	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7725 - 7809	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50 1	394 2	Y	2	3 1	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2 9 49 1	394 2	Y	4	3 1	1
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 9 50 1	409 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	416 2	Y	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41 1	319 2	Y	-0-		-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50 1	398 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851		
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	91 1	681 2	Y	2	3 1	-0-
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	2 9 68 1	544 2	Y	4	3 1	1
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	4 9 69 1	564 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	775 N	629	-0-	-146	-0-	55 1	574 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	57 1	440 2	Y	-0-		-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	70 1	550 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26 1	199 2	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 2	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	195 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	20 1	152 2	Y	-0-		-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	47 1	365 2	Y	2	3 1	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	2 9 42 1	338 2	Y	4	3 1	1
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	4 9 43 1	350 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	34 1	356 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	36 1	273 2	Y	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43 1	342 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886		
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	50 1	397 2	Y	2	3 1	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	2 9 52 1	413 2	Y	4	3 1	1
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4 9 52 1	428 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	41 1	435 2	Y	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	Y	-0-		-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53 1	417 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924		
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	101 1	754 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	75 1	601 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	76 1	623 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	60 1	633 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	63 1	486 2	Y	-0-		-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77 1	607 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222 WELL #: 1027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916												
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	69 1	530 2	Y	2	3 1		-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	2 9 59 1	469 2	Y	4	3 1		1
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	4 9 59 1	487 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	47 1	495 2	Y	-0-			-0-
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	49 1	379 2	Y	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856			
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84 1	645 2	Y	2	3 1		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	2 9 75 1	601 2	Y	4	3 1		1
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	4 9 76 1	623 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60 1	633 2	Y	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	63 1	486 2	Y	-0-			-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77 1	607 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 4038		RRCID -> 137071		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802			
10	496 N	221	-0-	-275	-0-	29 1	190 2	Y	2	3 1		-0-
11	480 N	47	-0-	-433	-0-	2 9 5 1	38 2	Y	4	3 1		1
12	496 N	44	-0-	-452	-0-	4 9 5 1	39 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	217 N	44	-0-	-173	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	4 1	30 2	Y	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 2	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46 1	367 2	Y	2	3 1		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9 49 1	392 2	Y	4	3 1		1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 9 45 1	370 2	Y	6	6 1		1
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 9 36 1	376 2	Y	7	7 1		1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 9 38 1	288 2	Y	5	4 1		2
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	6 9 46 1	360 2	Y	4	3 1		3
						4 9						

HENDERSON (CANYON)			//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222										
WEST, HELEN HENDERSON			WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	11 1	76 2	Y	2	2	3 1	-0-	
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	2 9	40 2	Y	4	3 1	1		
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	78 2	Y	6	6 1	1		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 9	79 2	Y	7	7 1	1		
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	5	4 1	2		
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 9	76 2	Y	4	3 1	3		
						8 1							
						8 9							
						8 1							
						6 9							
						10 1							
						4 9							

H & H DRILLING CO.			WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38 1	293 2	Y	2	3 1	-0-		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 9	283 2	Y	4	3 1	1		
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35 1	311 2	Y	6	6 1	1		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 9	317 2	Y	7	7 1	1		
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	243 2	Y	5	4 1	2		
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7 9	304 2	Y	4	3 1	3		
						30 1							
						8 9							
						32 1							
						6 9							
						38 1							
						4 9							

JONES RANCH "B"			WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768			
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	85 1	665 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	84 1	676 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	68 1	712 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	86 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-		

H & H DRILLING CO.			WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801			
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	Y	2	3 1	-0-		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2 9	292 2	Y	4	3 1	1		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	448 2	Y	6	6 1	1		
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4 9	455 2	Y	7	7 1	1		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	54 1	349 2	Y	5	4 1	2		
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7 9	436 2	Y	4	3 1	3		
						43 1							
						8 9							
						45 1							
						6 9							
						55 1							
						4 9							

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222 WELL #: 1127	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222																
JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878																
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	507	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851																
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	75	1	601	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	63	1	486	2	Y	-0-					-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829																
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	82	1	619	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	750 N	595	-0-	-155	-0-	66	1	525	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	66	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	531	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902																
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	38	1	300	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837																
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7711 - 7885			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	2	3 1	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	404	2	Y	4	3 1	1
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	6	6 1	1
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	7	7 1	1
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	5	4 1	2
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	70	1	550	2	Y	4	3 1	3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7764 - 7867			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	559	2	Y	2	3 1	-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	61	1	488	2	Y	4	3 1	1
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	61	1	506	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	49	1	515	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	51	1	395	2	Y	-0-		-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7739 - 7928			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	2	3 1	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	4	3 1	1
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	6	6 1	1
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	7	7 1	1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	5	4 1	2
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	Y	4	3 1	3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7703 - 7780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7704 - 7788			
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1008	2	Y	-0-		-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	920	2	Y	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	116	1	954	2	Y	-0-		-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	97	1	744	2	Y	-0-		-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	118	1	930	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1326	RRCID ->	149510	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7753 -	7855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1085 N	768	-0-	-317	-0-	95 1	673 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1050 N	443	-0-	-607	-0-	49 1	394 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1085 N	459	-0-	-626	-0-	50 1	409 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	775 N	456	-0-	-319	-0-	40 1	416 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	41 1	319 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1426	RRCID ->	149512	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7744 -	7828	
10	T. A.	237	-0-	237	237	24 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	338	-0-	338	575	38 1	300 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	349	-0-	349	924	38 1	311 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	347	-0-	347	1271	30 1	317 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	275	-0-	275	1546	32 1	243 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1888 X	342	-0-	-1546	-0-	38 1	304 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7749 -	7840	
10	682 N	576	-0-	-106	-0-	69 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	660 N	422	-0-	-238	-0-	47 1	375 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	682 N	436	-0-	-246	-0-	47 1	389 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	589 N	434	-0-	-155	-0-	38 1	396 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	40 1	303 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1130	RRCID ->	149514	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7729 -	7826	
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	97 1	734 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	77 1	619 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	806 N	720	-0-	-86	-0-	78 1	642 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	62 1	653 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	644 N	566	-0-	-78	-0-	65 1	501 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	79 1	626 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1230	RRCID ->	149515	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7757 -	7813	
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	21 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	16 1	131 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	17 1	136 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	13 1	139 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	14 1	106 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	-0-	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		109	RRCID ->	158264	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 7705 -	7807	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	373 2	Y	2	3 1			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50 1	400 2	Y	4	3 1			1
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61 1	506 2	Y	6	6 1			1
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	49 1	515 2	Y	7	7 1			1
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	395 2	Y	5	4 1			2
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	62 1	493 2	Y	4	3 1			3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7715 - 7811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	85 1	633 2	Y	-0-			-0-	
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	63 1	507 2	Y	-0-			-0-	
12	837 N	589	-0-	-248	-0-	64 1	525 2	Y	-0-			-0-	
01	713 N	585	-0-	-128	-0-	51 1	534 2	Y	-0-			-0-	
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	53 1	410 2	Y	-0-			-0-	
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65 1	512 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7760 - 7810			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47 1	495 2	Y	-0-			-0-	
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	49 1	379 2	Y	-0-			-0-	
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7808 - 7838			
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	69 1	530 2	Y	-0-			-0-	
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	59 1	469 2	Y	-0-			-0-	
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	59 1	487 2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	47 1	495 2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	49 1	379 2	Y	-0-			-0-	
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7764 - 7794			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	298 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35 1	282 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	30 1	228 2	Y	-0-			-0-	
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7764 - 7794			
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	28 1	215 2	Y	-0-			-0-	
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	23 1	188 2	Y	-0-			-0-	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	24 1	195 2	Y	-0-			-0-	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	19 1	198 2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	20 1	152 2	Y	-0-			-0-	
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7693 - 7768			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	4	3 1		1	
						4 9							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	47 1	495 2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	49 1	379 2	Y	-0-			-0-	
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 1	474 2	Y	-0-			-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53 1	416 2	Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	54 1	432 2	Y	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 2	Y	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	455 2	Y	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	45 1	349 2	Y	-0-		-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	436 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812		
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	10 1	60 2	Y	2	3 1	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	2 9		Y	4	3 1	1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	350 2	Y	2	3 1	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	4	3 1	1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	53 1	423 2	Y	4	3 1	1
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	6	6 1	1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	311 2	Y	7	7 1	1
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	5	4 1	2
						30 1	317 2	Y	4	3 1	3
						8 9					
						32 1	243 2	Y			
						6 9					
						38 1	304 2	Y			
						4 9					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43 1	338 2	Y	2	3 1	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	4	3 1	1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44 1	350 2	Y	4	3 1	1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	6	6 1	1
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	66 1	545 2	Y	7	7 1	1
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	5	4 1	2
						53 1	554 2	Y	4	3 1	3
						8 9					
						55 1	425 2	Y			
						6 9					
						67 1	531 2	Y			
						4 9					

JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924		
10	961 N	545	-0-	-416	-0-	69 1	474 2	Y	2	3 1	-0-
11	930 N	236	-0-	-694	-0-	2 9		Y	4	3 1	1
12	961 N	240	-0-	-721	-0-	26 1	206 2	Y	4	3 1	1
01	558 N	239	-0-	-319	-0-	4 9		Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	26 1	214 2	Y	-0-		-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	218 2	Y	-0-		-0-
						22 1	167 2	Y	-0-		-0-
						26 1	209 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	319 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40 1	331 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 2	Y	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	258 2	Y	-0-		-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41 1	323 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912		
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53 1	428 2	Y	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61 1	488 2	Y	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	61 1	506 2	Y	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49 1	515 2	Y	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	51 1	395 2	Y	-0-		-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	62 1	493 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680		
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	29 1	205 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	14 1	113 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	14 1	117 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	11 1	119 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12 1	91 2	Y	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51 1	392 2	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	375 2	Y	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38 1	396 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	40 1	303 2	Y	-0-		-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29 1	233 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 1	234 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	12 1	97 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	9 1	99 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	10 1	76 2	Y	5	4 1	2
						6 9					
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	Y	4	3 1	3
						4 9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222									
WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #:		2010	RRCID ->	168830	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7734 - 7764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

JONES RANCH "A"			WELL #:		1527	RRCID ->	169089	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7930 - 9058		
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	20 1	151 2	Y		-0-			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	14 1	113 2	Y		-0-			-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	14 1	117 2	Y		-0-			-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	11 1	119 2	Y		-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12 1	91 2	Y		-0-			-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:		12	RRCID ->	169672	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7772 - 7822		
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	78 1	582 2	Y		2	3 1		-0-
							2 9							
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	56 1	450 2	Y		4	3 1		1
							4 9							
12	713	N	524	-0-	-189	-0-	57 1	467 2	Y		-0-	1 1		-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	45 1	475 2	Y		-0-			-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	47 1	364 2	Y		-0-			-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58 1	455 2	Y		-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:		13	RRCID ->	169673	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7764 - 7953		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		13	RRCID ->	169674	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7822 - 7841		
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69 1	532 2	Y		2	3 1		-0-
							2 9							
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61 1	490 2	Y		4	3 1		1
							4 9							
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66 1	545 2	Y		6	6 1		1
							7 9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53 1	554 2	Y		7	7 1		1
							8 9							
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55 1	425 2	Y		5	4 1		2
							6 9							
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67 1	531 2	Y		4	3 1		3
							4 9							

H & H DRILLING CO.			WELL #:		6039	RRCID ->	169998	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7661 - 7682		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//	40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222										
JONES RANCH "B"			WELL #:	8	RRCID ->	169999	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7732 - 7752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HENDERSON, HELEN WEST "A"			WELL #:	4010	RRCID ->	170580	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7730 - 7744		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST			WELL #:	1401	RRCID ->	178729	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7725 - 7796		
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-		-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-		-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-		-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-		-0-
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "A"			WELL #:	1827	RRCID ->	179797	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	7703 - 7865		
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-		-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "A"			WELL #:	1727	RRCID ->	181263	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7707 - 7715		
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #:	6010	RRCID ->	183335	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7710 - 7718		
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-		-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-		-0-
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-		-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	19	1	198	2	N	-0-		-0-
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	20	1	152	2	N	-0-		-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 2040		RRCID -> 192105	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	9012	PERF. 7587	- 8592
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50 1	394 2	N	2	3 1	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	N	4	3 1	1
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	4 9	5 1	N	6	6 1	1
01	248 N	52	-0-	-196	-0-	7 9	4 1	N	7	7 1	1
02	224 N	40	-0-	-184	-0-	8 9	4 1	N	5	4 1	2
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	6 9	N	4	3 1	3
						5 1	38 2	N			
						4 9					

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204367		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 205237		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838		
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	88 1	662 2	N	2	3 1	-0-
11	870 N	643	-0-	-227	-0-	2 9	71 1	N	4	3 1	1
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	4 9	80 1	N	6	6 1	1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	7 9	64 1	N	7	7 1	1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8 9	67 1	N	5	4 1	2
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	6 9	82 1	N	4	3 1	3
						4 9	645 2	N			

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 205953		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875			
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79 1	617 2	N	2	3 1	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	78 1	623 2	N	4	3 1	1
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118 1	973 2	N	6	6 1	1
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	989 2	N	7	7 1	1
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	99 1	759 2	N	5	4 1	2
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	120 1	949 2	N	4	3 1	3

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407			
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50 1	369 2	N	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	N	-0-	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959			
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69 1	534 2	N	2	3 1	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	64 1	517 2	N	4	3 1	1
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83 1	681 2	N	6	6 1	1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	66 1	693 2	N	7	7 1	1
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	69 1	531 2	N	5	4 1	2
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	84 1	664 2	N	4	3 1	3

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897			
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	29 1	221 2	N	2	3 1	-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	23 1	188 2	N	4	3 1	1
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	24 1	195 2	N	-0-	1 1	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	19 1	198 2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	20 1	152 2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	24 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7730 - 7839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7664 - 7776				
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	41	1	314	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	35	1	282	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	35	1	292	2	N	-0-	1	1	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	28	1	297	2	N	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	30	1	228	2	N	-0-			-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7658 - 7664				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7649 - 7819				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7898 - 7910				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1830		RRCID -> 210134		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7589 - 7831				
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	80	1	608	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	525	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	-0-	1	1	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	531	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)			//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222												
WEST, HELEN HENDERSON			WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50 1	387 2	N	2	2	3 1				-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47 1	373 2	N	4	4	3 1				1
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	43 1	350 2	N	6	6	6 1				1
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	34 1	356 2	N	7	7	7 1				1
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	36 1	273 2	N	5	5	4 1				2
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	43 1	342 2	N	4	4	3 1				3

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852					
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	72 1	563 2	N	2	2	3 1				-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	70 1	559 2	N	4	4	3 1				1
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	525 2	N	6	6	6 1				1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	534 2	N	7	7	7 1				1
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	53 1	410 2	N	5	5	4 1				2
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	65 1	512 2	N	4	4	3 1				3

WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #: 7010		RRCID -> 234582		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A"			WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732					
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	270 2	N	-0-	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	24 1	194 2	N	-0-	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	N	-0-	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2	N	-0-	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	N	-0-	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 2	N	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"			WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044					
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	209 1	1612 2	N	2	2	3 1				-0-
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	189 1	1514 2	N	4	4	3 1				1
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	213 1	1751 2	N	6	6	6 1				1
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	170 1	1781 2	N	7	7	7 1				1
02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-	178 1	1366 2	N	5	5	4 1				2
03	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	216 1	1708 2	N	4	4	3 1				3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1		N	-0-			42
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	12	1	95	2	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	886	3	8	9	Y	7	9	1	4
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1	4
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	Y	7	7	1	4
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	Y	4	6	1	2
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	698	3	10	9	Y	9	7	1	4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1	1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	3	1	1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1	1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1	1
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7832 - 7938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	125 3	2 9	Y	2	3 1		1
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	120 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	118 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	100 3	3 9	Y	3	3 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7933 - 7998		
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	503 3	4 9	Y	4	5 1		2
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	344 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	527 N	292	-0-	-235	-0-	288 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	298 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	253 3	6 9	Y	5	4 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7620 - 7812		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	136 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	139 3	1 9	Y	1	1 1		1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	1 1		-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y	2	1 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7861 - 7945		
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	442 3	4 9	Y	4	5 1		2
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	424 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	423 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	423 3	6 9	Y	5	4 1		2

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7686 - 8978		
10	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1590 3	19 9	Y	17	22 1		9
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1625 3	19 9	Y	17	17 1		9
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1539 3	20 9	Y	18	17 1		10
01	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1085 3	17 9	Y	15	17 1		8
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1462 3	11 9	Y	10	13 1		5
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1618 3	22 9	Y	20	17 1		8

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7662 - 7864		
10	806 N	632	-0-	-174	-0-	628 3	4 9	Y	4	6 1		2
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	579 3	6 9	Y	5	5 1		2
12	837 N	555	-0-	-282	-0-	549 3	6 9	Y	5	4 1		3
01	620 N	506	-0-	-114	-0-	502 3	4 9	Y	4	5 1		2
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	718 3	7 9	Y	6	5 1		2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7894 - 7955		
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 3	4 9	Y	4	5 1		2
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	237 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	383 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 3	6 9	Y	5	4 1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDERSON "2"		WELL #:		2	RRCID ->	159503	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 7664 -	7760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-		-0-
11		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-		-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-		-0-
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159668	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7838 -	7918
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2 9 Y	2	2 1	1
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	99	3	2 9 Y	2	2 1	1
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	94	3	2 9 Y	2	2 1	1
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2 9 Y	2	2 1	1
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1 9 Y	1	1 1	1
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2 9 Y	2	2 1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	172626	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7858 -	7932
10		527 N	364	-0-	-163	-0-	358	3	6 9 Y	5	6 1	3
11		480 N	338	-0-	-142	-0-	332	3	6 9 Y	5	5 1	3
12		496 N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6 9 Y	5	5 1	3
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	333	3	4 9 Y	4	5 1	2
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4 9 Y	4	4 1	2
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		27	RRCID ->	172627	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7814 -	7912
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6 9 Y	5	6 1	3
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6 9 Y	5	5 1	3
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6 9 Y	5	5 1	3
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4 9 Y	4	5 1	2
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4 9 Y	4	4 1	2
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7 9 Y	6	5 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		28	RRCID ->	172675	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7840 -	7934
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4 9 Y	4	5 1	2
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4 9 Y	4	4 1	2
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4 9 Y	4	4 1	2
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4 9 Y	4	4 1	2
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2 9 Y	2	3 1	1
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	290	3	6 9 Y	5	4 1	2

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	172855	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7800 -	7856
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2 9 Y	2	3 1	1
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	197	3	2 9 Y	2	2 1	1
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2 9 Y	2	2 1	1
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2 9 Y	2	2 1	1
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2 9 Y	2	2 1	1
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	204	3	2 9 Y	2	2 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172982	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7778 -	7914
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3 9 Y	3	4 1	1
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3 9 Y	3	3 1	1
12		155 N	81	-0-	-74	-0-	77	3	4 9 Y	4	3 1	2
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2 9 Y	2	3 1	1
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3 9 Y	3	3 1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7779 - 7856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	119 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	102 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	99 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	104 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1 1		1
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 3	2 9	Y	2	2 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7924 - 7994		
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	445 3	3 9	Y	3	4 1		2
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	444 3	3 9	Y	3	3 1		2
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	431 3	3 9	Y	3	3 1		2
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	405 3	3 9	Y	3	3 1		2
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	421 3	4 9	Y	4	3 1		2

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7724 - 7826		
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912 3	11 9	Y	10	12 1		5
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919 3	10 9	Y	9	9 1		5
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	963 3	10 9	Y	9	9 1		5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959 3	9 9	Y	8	9 1		4
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897 3	7 9	Y	6	7 1		3
03	961 N	766	-0-	-195	-0-	755 3	11 9	Y	10	9 1		4

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7870 - 7916		
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 3	3 9	Y	3	4 1		2
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9	Y	3	3 1		2
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	Y	3	3 1		2
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 3	3 9	Y	3	3 1		2
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411 3	1 9	Y	1	2 1		1
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445 3	4 9	Y	4	3 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7866 - 7922		
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	349 3	4 9	Y	4	6 1		2
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	335 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	335 3	6 9	Y	5	4 1		3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3	4 1		2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 3	6 9	Y	5	4 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7840 - 7854		
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	241 3	2 9	Y	2	3 1		1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	226 3	4 9	Y	4	3 1		2
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	220 3	2 9	Y	2	3 1		1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 3	2 9	Y	2	2 1		1
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7920 - 7972		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1	2 1		1
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	113 3	2 9	Y	2	2 1		1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535 3	8 9	Y	7	9 1		4
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503 3	8 9	Y	7	7 1		4
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	491 3	8 9	Y	7	7 1		4
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678 3	8 9	Y	7	7 1		4
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4 9	Y	4	6 1		2
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	664 3	10 9	Y	9	7 1		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852			
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069 3	4 9	Y	4	6 1		2
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978 3	6 9	Y	5	4 1		3
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995 3	3 9	Y	3	4 1		2
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017 3	6 9	Y	5	4 1		2

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828			
10	713 N	388	-0-	-325	-0-	378 3	10 9	Y	9	11 1		5
11	690 N	326	-0-	-364	-0-	316 3	10 9	Y	9	9 1		5
12	713 N	258	-0-	-455	-0-	248 3	10 9	Y	9	9 1		5
01	403 N	216	-0-	-187	-0-	207 3	9 9	Y	8	9 1		4
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1010 3	7 9	Y	6	7 1		3
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 3	11 9	Y	10	9 1		4

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919			
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	862 3	10 9	Y	9	12 1		5
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511 3	11 9	Y	10	10 1		5
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	453 3	12 9	Y	11	10 1		6
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	577 3	10 9	Y	9	10 1		5
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489 3	6 9	Y	5	7 1		3
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	579 3	13 9	Y	12	10 1		5

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884			
10	527 N	393	-0-	-134	-0-	389 3	4 9	Y	4	6 1		2
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	352 3	6 9	Y	5	5 1		2
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	340 3	7 9	Y	6	5 1		3
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	342 3	4 9	Y	4	5 1		2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 3	4 9	Y	4	4 1		2
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 3	6 9	Y	5	5 1		2

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996			
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	27 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	22 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	26 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882			
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 3	4 9	Y	4	5 1		2
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 3	4 9	Y	4	4 1		2
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	302 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	180 3	6 9	Y	5	4 1		2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	873 3	9 9	Y	8	11 1	4
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	845 3	10 9	Y	9	9 1	4
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	801 3	11 9	Y	10	9 1	5
01	868 N	799	-0-	-69	-0-	790 3	9 9	Y	8	9 1	4
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 3	7 9	Y	6	7 1	3
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	770 3	11 9	Y	10	9 1	4

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830			
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	151 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	144 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	135 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	145 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	1 1	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2	1 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945			
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1087 3	8 9	Y	7	9 1	4
11	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1040 3	8 9	Y	7	7 1	4
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1025 3	8 9	Y	7	7 1	4
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 3	7 9	Y	6	7 1	3
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	916 3	4 9	Y	4	5 1	2
03	1023 N	932	-0-	-91	-0-	923 3	9 9	Y	8	7 1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818			
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	724 3	9 9	Y	8	10 1	4
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	703 3	9 9	Y	8	8 1	4
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	699 3	10 9	Y	9	8 1	5
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	698 3	8 9	Y	7	8 1	4
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626 3	6 9	Y	5	6 1	3
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706 3	10 9	Y	9	8 1	4

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830			
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	614 3	4 9	Y	4	5 1	2
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610 3	4 9	Y	4	4 1	2
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	607 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626 3	4 9	Y	4	4 1	2
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561 3	2 9	Y	2	3 1	1
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 3	6 9	Y	5	4 1	2

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790			
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	742 3	9 9	Y	8	10 1	4
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	804 3	9 9	Y	8	8 1	4
12	899 N	756	-0-	-143	-0-	746 3	10 9	Y	9	8 1	5
01	744 N	542	-0-	-202	-0-	534 3	8 9	Y	7	8 1	4
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538 3	6 9	Y	5	6 1	3
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	432 3	10 9	Y	9	8 1	4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924			
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	369 3	8 9	Y	7	9 1	3
11	480 N	236	-0-	-244	-0-	228 3	8 9	Y	7	7 1	3
12	496 N	313	-0-	-183	-0-	304 3	9 9	Y	8	7 1	4
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	255 3	7 9	Y	6	7 1	3
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 3	4 9	Y	4	5 1	2
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	172 3	9 9	Y	8	7 1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	204532	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7774 -	7888			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 N	261	-0-	-49	-0-		255	3	6	9	Y	5	6	1	3
11	270 N	215	-0-	-55	-0-		209	3	6	9	Y	5	5	1	3
12	310 N	216	-0-	-94	-0-		210	3	6	9	Y	5	5	1	3
01	248 N	228	-0-	-20	-0-		224	3	4	9	Y	4	5	1	2
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		201	3	4	9	Y	4	4	1	2
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		236	3	7	9	Y	6	5	1	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	204533	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7770 -	7832			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-	-0-			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	Y		-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-			
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	Y		-0-	-0-			
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-		896	3	2	9	Y	2	1	1	1
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-		566	3	3	9	Y	3	3	1	1

PERRY- STATE '32'		WELL #:		4	RRCID ->	208826	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 7790 -	8959			
10	1488 N	984	-0-	-504	-0-		975	3	9	9	Y	8	11	1	4
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-		776	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	744 N	736	-0-	-8	-0-		725	3	11	9	Y	10	9	1	5
01	992 N	779	-0-	-213	-0-		770	3	9	9	Y	8	9	1	4
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-		670	3	7	9	Y	6	7	1	3
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		814	3	11	9	Y	10	9	1	4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		54	RRCID ->	212080	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7907 -	7922			
10	310 N	289	-0-	-21	-0-		286	3	3	9	Y	3	4	1	2
11	300 N	280	-0-	-20	-0-		277	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	310 N	279	-0-	-31	-0-		276	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		281	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		253	3	2	9	Y	2	3	1	1
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		281	3	4	9	Y	4	3	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		57	RRCID ->	213320	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 7915 -	7925			
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-		590	3	7	9	Y	6	8	1	3
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-		583	3	8	9	Y	7	7	1	3
12	620 N	538	-0-	-82	-0-		529	3	9	9	Y	8	7	1	4
01	589 N	574	-0-	-15	-0-		567	3	7	9	Y	6	7	1	3
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		487	3	4	9	Y	4	5	1	2
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-		540	3	9	9	Y	8	7	1	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	227695	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7868 -	7878			
10	434 N	414	-0-	-20	-0-		411	3	3	9	Y	3	4	1	2
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-		444	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		433	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	403 N	377	-0-	-26	-0-		375	3	2	9	Y	2	3	1	1
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		472	3	2	9	Y	2	2	1	1
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-		519	3	4	9	Y	4	3	1	2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		19	RRCID ->	227749	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7820 -	7830			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		355	3	4	9	Y	4	5	1	2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		356	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		344	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		350	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		308	3	2	9	Y	2	3	1	1
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		344	3	6	9	Y	5	4	1	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WEST, H. H. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	228521	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7745 - 7755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1023 N	932	-0-	-91	-0-	922 3	10 9	Y	9	11 1		5
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	899 3	9 9	Y	8	9 1		4
12		961 N	868	-0-	-93	-0-	857 3	11 9	Y	10	9 1		5
01		930 N	890	-0-	-40	-0-	881 3	9 9	Y	8	9 1		4
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	756 3	7 9	Y	6	7 1		3
03		868 N	585	-0-	-283	-0-	574 3	11 9	Y	10	9 1		4

SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230016	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7842 - 7852	
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	356 3	8 9	Y	7	10 1		4
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	298 3	9 9	Y	8	8 1		4
12		372 N	191	-0-	-181	-0-	181 3	10 9	Y	9	8 1		5
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	357 3	8 9	Y	7	8 1		4
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9	Y	5	6 1		3
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	321 3	10 9	Y	9	8 1		4

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	241964	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7778 - 7788	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	2 1		1
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	Y	1	1 1		1
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9	Y	2	2 1		1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		WELL #:		885106	RRCID ->	166804	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7660 - 7712	
CONNER				1									
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	242299	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 7705	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	242301	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572 - 7683	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/22													

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545														
KOHLS		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		712920														
EDMISTON		WELL #: 4		RRCID -> 070985		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A								
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880														
EDMISTON		WELL #: 1		RRCID -> 093312		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465								
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					178
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					178
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					178
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					178
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					178
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178
EDMISTON "172"		WELL #: 1		RRCID -> 115158		COMPL. DATE 02/03/1985		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971								
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965														
COUPE, MARY DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 060511		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A								
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310														
PARKER, ELLIS G.		WELL #: 1		RRCID -> 068765		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.// 40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KEEL, CARLENE		WELL #: 2		RRCID -> 069123		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARKER FOODS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 073245		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A				
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COUPE, MARY "3"		WELL #: 1		RRCID -> 073569		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-			-0-
COUPE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 073585		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
VALIS, FRANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073657		COMPL. DATE 08/03/1977		TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KEEL, CARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 074644		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033				
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARKER, W. T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075888		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	078065	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6843 - 6893				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-

FAULL		WELL #:		1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6644 - 6880				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-

COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132				
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6585 - 7042		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2		N	-0-				14
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	-0-	215	2		N	-0-				14
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	-0-	182	2		N	-0-				14
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	299	2		N	-0-				14
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				14
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				14

HENSON (JENNINGS)		40603 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS							
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOGUE RANCH (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. BANNER ESTATE		42000 333 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL						
		WELL #: 1		RRCID -> 018911		COMPL. DATE 03/12/1953			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) FOSSIL PETROLEUM LLC GAREY RANCH		42233 166 278879		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUNNELS						
		WELL #: 1		RRCID -> 284952		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132						
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	N	1				81
11	3000 N	3203	-0-	203	-0-	3177	3	26	9	N	24				105
12	3100 N	3822	-0-	722	-0-	925	3	18	9	N	16				121
01	4856 X	3931	-0-	-925	-0-	3908	3	23	9	N	21				142
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3212	3	13	9	N	12				154
*03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3982	3	19	9	N	17				171

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) BVX OPERATING, INC. FOSTER 9		42341 300 117237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 1		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652						
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3				28
11	1200 N	914	-0-	-286	-0-	910	3	4	9	N	4				32
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				32
01	1271 N	941	-0-	-330	-0-	932	3	9	9	N	8				40
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	3	4	9	N	4				44
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	3	10	9	N	9				53

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC PERNER		280875		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884						
		WELL #: 2701H													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PERNER		WELL #: 27AH		RRCID -> 277281		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242

MAVERICK OPERATING, LLC WEST ETAL		534209		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748						
		WELL #: 1													
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	414	3	6	9	N	5				49
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	4				53
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	411	3	6	9	N	5				58
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	416	3	7	9	N	6				64
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7				71
03	403 N	70	-0-	-333	-0-	62	3	8	9	N	7				78

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) PRIME OPERATING COMPANY HOLT		//CONT.//	42341 300 677770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	3014	RRCID ->	158891	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02		196 N	43	-0-	-153	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03		217 N	88	-0-	-129	-0-	88 3		N	-0-			-0-

TRAP, O. B.		WELL #:	3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7610 - 7638			
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			188
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			188
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			188
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			188
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			188
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			188

UPP OPERATING, LLC FOSTER		WELL #:	875310 6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST		WELL #:	945522 1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7626 - 7698			
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			31
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			31
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-			31
01		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-			31
02		140 N	15	-0-	-125	-0-	15 2		Y	-0-			31
03		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		Y	-0-			31

CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7600 - 7696			
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			9
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			9
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-			9
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			9
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		Y	-0-			9
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"		WELL #:	950523 801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7672 - 8230			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 3	37 9	N	34	126 1		25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 3	44 9	N	40			65

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
CINCO TERRY "A"		WELL #:		902	RRCID ->	234481	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8169 - 8184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #:		803	RRCID ->	234629	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8170 - 8177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

UNIVERSITY 42		WELL #:		2201	RRCID ->	237560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8074 - 8112
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		Y	-0-	55
11	2490 N	1402	-0-	-1088	-0-	1402	3		Y	-0-	55
12	2201 N	1189	-0-	-1012	-0-	1189	3		Y	-0-	55
01	2852 N	1081	-0-	-1771	-0-	1081	3		Y	-0-	55
02	2800 N	3524	-0-	724	-0-	3524	3		Y	-0-	55
*03	3100 N	12357	-0-	9257	-0-	9981	12320	3	37 9	Y	89

CINCO TERRY "A"		WELL #:		905	RRCID ->	238440	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7993 - 8004
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	721	3	9 9	N	8	42
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	824	3	12 9	N	11	53
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	736	3	19 9	N	17	70
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	733	3	14 9	N	13	83
02	784 N	680	-0-	-104	-0-	663	3	17 9	N	15	98
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	3	10 9	N	9	107

UNIVERSITY 42		WELL #:		1401	RRCID ->	239761	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8347 - 8349
10	837 N	339	-0-	-498	-0-	314	3	25 9	Y	23	21
11	540 N	311	-0-	-229	-0-	268	3	43 9	Y	39	25
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	275	3	24 9	Y	22	27
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		Y	-0-	20
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	258	3	6 9	Y	5	25
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	415	3	21 9	Y	19	31

UNIVERSITY 42		WELL #:		2202	RRCID ->	239764	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8032 - 8154
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-	-0-

WEST		WELL #:		2302	RRCID ->	240806	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8154 - 8200
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	173	3	22 9	N	20	143
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	270	3	13 9	N	12	155
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	350	3	6 9	N	5	160
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24 9	N	22	182
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	303	3	19 9	N	17	35
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3 9	N	3	38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		46	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		46	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		46	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		46	

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22	

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358			
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	706 3	19 9	Y	17	19 1	18
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	668 3	34 9	Y	31	28 1	21
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	699 3	18 9	Y	16	17 1	20
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705 3	11 9	Y	10	18 1	12
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	617 3	26 9	Y	24	20 1	16
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	639 3	29 9	Y	26	18 1	24

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166			
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	97 3	10 9	N	9	108 1	10
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-		10
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		10
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		10
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-		10
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		10

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322			
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		Y	-0-		20
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3	6 9	Y	5		25
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-		25
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		25
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 3		Y	-0-		25
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-		25

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235			
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	793 3	6 9	N	5		72
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	713 3	11 9	N	10		82
12	868 N	679	-0-	-189	-0-	670 3	9 9	N	8		90
01	806 N	749	-0-	-57	-0-	734 3	15 9	N	14		104
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	672 3	28 9	N	25		129
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	751 3	25 9	N	23		152

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228 3	N	-0-		135
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9	N	5	140
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255 3	6 9	N	5	145
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272 3	4 9	N	4	149
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	239 3	6 9	N	5	154
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440 3	9 9	N	8	162

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360				
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	336 3	97 9	Y	88	105 1	24
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	447 3	185 9	Y	168	151 1	41
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	439 3	103 9	Y	94	89 1	46
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	430 3	73 9	Y	66	98 1	14
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	354 3	73 9	Y	66	67 1	13
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	429 3	127 9	Y	115	96 1	32

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270				
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	525 3	33 9	N	30		149
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	490 3	39 9	N	35	166 1	18
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	509 3	21 9	N	19		37
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	526 3	29 9	N	26		63
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476 3	29 9	N	26		89
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	515 3	23 9	N	21		110

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171				
10	2697	X	1083	-0-	-1614	-0-	1058 3	25 9	Y	23	27 1	17
11	2610	X	1049	-0-	-1561	-0-	979 3	70 9	Y	64	57 1	24
12	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1386 3	37 9	Y	34	29 1	29
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2672 3	36 9	Y	33	41 1	21
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1058 3	45 9	Y	41	39 1	23
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1232 3	51 9	Y	46	36 1	33

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158				
10	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7379 3	44 9	Y	40	47 1	53
11	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	7176 3	83 9	Y	75	67 1	61
12	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7419 3	56 9	Y	51	40 1	72
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7346 3	4 9	Y	4	44 1	32
02	6636	X	5281	-0-	-1355	-0-	5225 3	56 9	Y	51	49 1	34
03	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	6478 3	61 9	Y	55	44 1	45

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304				
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		55
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		55
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		55
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		55
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		55
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	296 3	8 9	N	7	137 1	20
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		N	-0-		20
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-		20
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3		N	-0-		20
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		N	-0-		20
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		20

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	408 3	19 9	N	17		87
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360 3	19 9	N	17		104
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	324 3	11 9	N	10		114
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	329 3	1 9	N	1		115
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	283 3	13 9	N	12		127
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	332 3	11 9	N	10		137

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171			
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1721 3	68 9	Y	62	80 1	60
11	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1555 3	141 9	Y	128	115 1	73
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1739 3	87 9	Y	79	68 1	84
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1761 3	77 9	Y	70	75 1	79
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1565 3	92 9	Y	84	84 1	79
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1630 3	100 9	Y	91	75 1	95

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	458 3	31 9	N	28		58
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	428 3	13 9	N	12		70
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460 3	9 9	N	8		78
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819 3	18 9	N	16		94
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	768 3	22 9	N	20		114
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	523 3	3 9	N	3		117

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		119
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		119
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		119
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		119
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	137 3	3 9	N	3		122
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		N	-0-		122

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	599 3	34 9	N	31	163 1	10
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	565 3	30 9	N	27		37
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	595 3	36 9	N	33		70
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	593 3	24 9	N	22		92
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	533 3	31 9	N	28		120
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	554 3	15 9	N	14		134

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1179 3	37 9	Y	34		151
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	814 3	25 9	Y	23	146 1	28
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1150 3	43 9	Y	39		67
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1134 3	44 9	Y	40		107
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1002 3	36 9	Y	33		140
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1099 3	45 9	Y	41	153 1	28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7773 - 7884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				43

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 7714 - 8158					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9				72
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	100	3	6	9	Y	5				77
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13				90
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	3	19	9	Y	17				107
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7				114
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	142	3	11	9	Y	10				124

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7657 - 7821					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12	11	1		1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	Y	7	7	1		1
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	469	3	9	9	Y	8	7	1		2
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	3	14	9	Y	13	8	1		7
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	331	3	14	9	Y	13	7	1		13

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7672 - 7900					
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8152 - 8180					
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	608	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	537	3	21	9	Y	19	17	1		2
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1		2
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	Y	10	11	1		1
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	564	3	19	9	Y	17	12	1		6
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	586	3	19	9	Y	17	11	1		12

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7677 - 7755					
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-				35
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12				47
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3				50
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				50
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	N	3				53
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	42	3	4	9	N	4				57

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7683 - 7743					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				48
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				48
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	3	10	9	N	9				57
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1				58
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	3	6	9	N	5				63
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				63

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	425	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	369	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	317	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	315	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	339	3	18	9	Y	16	12	1			7
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	361	3	19	9	Y	17	11	1			13

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17	20	1			8
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1170	3	41	9	Y	37	34	1			11
12	589 N	499	-0-	-90	-0-	481	3	18	9	Y	16	17	1			10
01	1147 N	347	-0-	-800	-0-	332	3	15	9	Y	14	22	1			2
02	1036 N	358	-0-	-678	-0-	327	3	31	9	Y	28	24	1			6
03	496 N	339	-0-	-157	-0-	306	3	33	9	Y	30	22	1			14

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					17
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					17
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					17
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	3	3	6	9	Y	5					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					27

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	122	3	37	9	Y	34	40	1			13
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	Y	35	32	1			16
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	106	3	46	9	Y	42	34	1			24
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	106	3	33	9	Y	30	37	1			17
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	98	3	48	9	Y	44	42	1			19
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	104	3	53	9	Y	48	37	1			30

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

10	124 N	77	-0-	-47	-0-	71	3	6	9	Y	5	6	1			6
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1			7
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	6	1			1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	3	12	9	Y	11	6	1			6
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	12	3	9	9	Y	8	3	1			11

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	N	16					28
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12					40
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	259	3	11	9	N	10					50
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					52
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					58
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					58

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

10	682 N	650	-0-	-32	-0-	641	3	9	9	N	8					165
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	647	3	10	9	N	9					174
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	700	3	13	9	N	12	156	1			30
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					37
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10					47
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	646	3	9	9	N	8					55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	511 3	15 9	Y	14	-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	429 3	17 9	Y	15	2
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	511 3	15 9	Y	14	2
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	471 3	15 9	Y	14	1
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	379 3	23 9	Y	21	5
03	527 N	301	-0-	-226	-0-	282 3	19 9	Y	17	11

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805		
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	413 3	17 9	N	15	132
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	394 3	22 9	N	20	152
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	409 3	33 9	N	30	32
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	464 3	20 9	N	18	50
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	422 3	43 9	N	39	89
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	411 3	34 9	N	31	120

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778		
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801 3	17 9	N	15	52
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	667 3	23 9	N	21	73
12	868 N	628	-0-	-240	-0-	628 3		N	-0-	73
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	870 3	43 9	N	39	112
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	723 3	22 9	N	20	132
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	132

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	100

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790		
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	42 3	22 9	N	20	147
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	80 3	35 9	N	32	2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	104 3	25 9	N	23	25
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	77 3	14 9	N	13	38
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	80 3	15 9	N	14	52
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	77 3	12 9	N	11	63

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210		
10	1023 N	780	-0-	-243	-0-	771 3	9 9	Y	8	68
11	900 N	804	-0-	-96	-0-	802 3	2 9	Y	2	70
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 3	8 9	Y	7	77
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1155 3	8 9	Y	7	84
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025 3	6 9	Y	5	89
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-	89

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			63
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			63
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			63
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			63
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			63
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			63

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-			136
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2			138
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96	3	10	9	N	9			147
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1			148
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-			148
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			148

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-			50
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			50
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			50
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			50
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			50
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

10	186 N	128	-0-	-58	-0-	104	3	24	9	Y	22			163
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	92	3	21	9	Y	19			182
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	77	3	24	9	Y	22	167	1	37
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	55	3	28	9	Y	25			62
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	54	3	30	9	Y	27			89
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9	Y	28			117

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15			44
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8			52
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	157	3	13	9	N	12			64
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	156	3	10	9	N	9			73
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	94	3	4	9	N	4			77
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17	9	N	15			92

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-			10
11	2130 N	1808	-0-	-322	-0-	1808	3			Y	-0-			10
12	2139 N	1026	-0-	-1113	-0-	1026	3			Y	-0-			10
01	2542 N	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			Y	-0-			10
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2137	3	6	9	Y	5			15
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6	9	Y	5			20

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10			99
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5			104
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			104
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-			104
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-			104
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			104

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7714 - 8302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	N	3			115
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	77	3	17	9	N	15			130
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			130
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			130
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-			130
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	68	3	48	9	N	44	169	1	5

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7649 - 8207				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7694 - 8242				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	187	3	44	9	Y	40			147
11	270 N	18	-0-	-252	-0-	18	3			Y	-0-			147
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-			147
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			147
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			147
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	636	3	13	9	Y	12			159

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7732 - 7872				
10	527 N	120	-0-	-407	-0-	107	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	510 N	92	-0-	-418	-0-	77	3	15	9	Y	14	13	1	1
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	143	3	11	9	Y	10	10	1	1
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	75	3	12	9	Y	11	11	1	1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	292	3	15	9	Y	14	10	1	5
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	3	19	9	Y	17	11	1	11

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7728 - 7882				
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	161	3	17	9	Y	15	13	1	2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	12	9	Y	11	10	1	3
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	331	3	11	9	Y	10	11	1	2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	Y	16	12	1	6
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	266	3	19	9	Y	17	11	1	12

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7666 - 7886				
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11	12	1	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	236	3	19	9	Y	17	15	1	2
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9	10	1	1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	220	3	12	9	Y	11	11	1	1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	12	1	5
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	159	3	18	9	Y	16	10	1	11

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7727 - 7784				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			129
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	37	3	6	9	N	5			134
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1			135
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	3	4	9	N	4			139
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	18	3	1	9	N	1			140
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	N	2			142

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	371	3	40	9	N	36	159	1		47
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	358	3	41	9	N	37				84
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	386	3	36	9	N	33				117
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	383	3	54	9	N	49	148	1		18
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	3	35	9	N	32				50
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	363	3	52	9	N	47				97

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112						
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1362	3	18	9	N	16				132
11	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1260	3	30	9	N	27				159
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1335	3	34	9	N	31	151	1		39
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1354	3	29	9	N	26				65
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1163	3	22	9	N	20				85
03	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1141	3	20	9	N	18				103

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769						
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				120
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				120
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				120
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				120
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-				120
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-				120

BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				70
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				70
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				70
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				70
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-				70
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				70

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797						
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	468	3	12	9	N	11				56
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	442	3	6	9	N	5				61
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	487	3	18	9	N	16				77
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	411	3	3	9	N	3				80
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	366	3	2	9	N	2				82
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	484	3	8	9	N	7				89

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				45
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				45
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				45
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				45
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-				45
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				45

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782						
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	N	5				137
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	181	3	2	9	N	2				139
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	208	3	1	9	N	1				140
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	161	3	6	9	N	5				145
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	3	6	9	N	5				150
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	N	13	150	1		13

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID ->	256170	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7758 - 7924	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	10 3	14 9	Y	13	15 1	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	52 3	24 9	Y	22	19 1	3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	71 3	12 9	Y	11	14 1	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	98 3	13 9	Y	12	7 1	5
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85 3	11 9	Y	10	5 1	10

BAKER		WELL #: 101		RRCID ->	256242	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 7740 - 7802	
10	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1064 3	17 9	N	15		37
11	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1014 3	13 9	N	12		49
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1094 3	33 9	N	30		79
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1051 3	19 9	N	17		96
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	929 3	28 9	N	25		121
03	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1027 3	25 9	N	23		144

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID ->	256243	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7702 - 7792	
10	3472 X	3240	-0-	-232	-0-	3190 3	50 9	Y	45	172 1	22
11	3360 X	2981	-0-	-379	-0-	2918 3	63 9	Y	57		79
12	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	3302 3	69 9	Y	63		142
01	3379 X	2837	-0-	-542	-0-	2792 3	45 9	Y	41	174 1	9
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3065 3	52 9	Y	47		56
03	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	3235 3	89 9	Y	81	124 1	13

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID ->	256244	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7692 - 8231	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542 3	33 9	Y	30	35 1	10
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	420 3	62 9	Y	56	50 1	16
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	432 3	40 9	Y	36	30 1	22
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	533 3	28 9	Y	25	33 1	14
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	459 3	43 9	Y	39	37 1	16
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	498 3	47 9	Y	43	33 1	26

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID ->	256780	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7716 - 7821	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID ->	256781	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7752 - 7824	
10	2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2008 3	28 9	Y	25	29 1	30
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3193 3	80 9	Y	73	65 1	38
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3023 3	54 9	Y	49	41 1	46
01	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2817 3	36 9	Y	33	45 1	34
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-	1289 3	57 9	Y	52	50 1	36
*03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2044 3	63 9	Y	57	45 1	48

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID ->	256782	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7640 - 7882	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374 3	8 9	N	7		92
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	364 3	11 9	N	10		102
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389 3	8 9	N	7		109
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	147 3	1 9	N	1		110
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		110
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	N	10				97
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5				102
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	153	3	22	9	N	20				122
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-				122
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	109	3	14	9	N	13				135
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	70	3	15	9	N	14				149

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818						
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967	3	45	9	N	41				119
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788	3	25	9	N	23				142
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	775	3	13	9	N	12				154
01	1023 N	635	-0-	-388	-0-	626	3	9	9	N	8				162
02	756 N	594	-0-	-162	-0-	579	3	15	9	N	14	139	1		37
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	620	3	3	9	N	3				40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811						
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-				-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-				-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-				-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-				-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-				-0-
03	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038						
10	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3			Y	-0-				42
11	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1186	3			Y	-0-				42
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-				42
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-				42
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-				42
03	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			Y	-0-				42

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838						
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	75	3	17	9	N	15	171	1		46
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				46
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	69	3	36	9	N	33				79
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				79
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-				79
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	18	3	37	9	N	34				113

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	243 3	17 9	N	15			165
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	N	4			169
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218 3	17 9	N	15	164	1	20
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-			20
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	242 3	17 9	N	15			35
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2			37

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			33
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			33
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92 3		N	-0-			33
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			33
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			33
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			33

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
10	651 N	415	-0-	-236	-0-	389 3	26 9	Y	24	28	1	8
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	351 3	29 9	Y	26	24	1	10
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	442 3	30 9	Y	27	24	1	13
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	482 3	20 9	Y	18	26	1	5
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	367 3	32 9	Y	29	26	1	8
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	517 3	39 9	Y	35	26	1	17

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1369 3	35 9	Y	32	37	1	49
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1225 3	65 9	Y	59	52	1	56
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1381 3	43 9	Y	39	31	1	64
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1384 3	30 9	Y	27	35	1	56
02	1204 N	1050	-0-	-154	-0-	1006 3	44 9	Y	40	37	1	59
03	1426 N	1059	-0-	-367	-0-	1009 3	50 9	Y	45	35	1	69

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740			
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			12
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777			
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	513 3	15 9	N	14			92
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	539 3	25 9	N	23			115
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	575 3	39 9	N	35			150
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	535 3	19 9	N	17			167
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	458 3	31 9	N	28	168	1	27
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	456 3	12 9	N	11			38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				25
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				25
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	-9				34
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				34
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				34
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				34

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930						
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765						
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	937	3	7	9	N	6				155
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	884	3	32	9	N	29				184
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	961	3	32	9	N	29	173	1		40
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	952	3	31	9	N	28				68
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	840	3	37	9	N	34				102
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	908	3	28	9	N	25				127

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800						
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8				25
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	158	3	6	9	N	5				30
12	558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-				30
01	558 N	236	-0-	-322	-0-	234	3	2	9	N	2				32
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	59	3	1	9	N	1				33
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	103	3	24	9	N	22	20	1		35

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	220	3	39	9	N	35				140
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	194	3	78	9	N	71	177	1		34
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	274	3	51	9	N	46				80
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	213	3	35	9	N	32				112
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	187	3	39	9	N	35				147
03	310 N	108	-0-	-202	-0-	80	3	28	9	N	25	157	1		15

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756						
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	Y	34	40	1		30
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	3	66	9	Y	60	53	1		37
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	3	46	9	Y	42	34	1		45
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	3	33	9	Y	30	37	1		38
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	3	48	9	Y	44	42	1		40
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	3	53	9	Y	48	37	1		51

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905								
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900								
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	N	1					120
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					124
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	17	3	6	9	N	5					129
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	18	3	12	9	N	11					140
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	2	3	2	9	N	2					142
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	N	2					144

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832								
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					18
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					18
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3			Y	-0-					18
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3			Y	-0-					18
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					18
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716								
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	632	3	22	9	N	20					129
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	604	3	23	9	N	21					150
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	679	3	19	9	N	17					167
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	3	13	9	N	12	154	1			25
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					35
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	654	3	24	9	N	22					57

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					124
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774								
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					72
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					73
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					73
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					73
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2					75

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724								
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					165
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					165
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					165
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					165
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					165
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	70	3	40	9	N	36	175	1			26

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782								
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	172	3	10	9	N	9					124
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	325	3	14	9	N	13					137
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	254	3	30	9	N	27					164
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	191	3	14	9	N	13	172	1			5
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	N	10					15
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	135	3	13	9	N	12					27

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764								
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					105
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	88	3	15	9	N	14					119
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	104	3	39	9	N	35					154
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	147	3	43	9	N	39	171	1			22
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	106	3	18	9	N	16					38
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	130	3	30	9	N	27					65

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764								
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408	3	15	9	N	14					129
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	309	3	3	9	N	3					132
12	372 N	23	-0-	-349	-0-	20	3	3	9	N	3					135
01	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					135
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					135
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	120	1			15

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930								
10	868 N	574	-0-	-294	-0-	541	3	33	9	Y	30	35	1			7
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	878	3	62	9	Y	56	50	1			13
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	820	3	40	9	Y	36	30	1			19
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	399	3	28	9	Y	25	33	1			11
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	387	3	43	9	Y	39	37	1			13
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1037	3	47	9	Y	43	33	1			23

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	3	9 9	Y	8	7 1	1
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6 9	Y	5	4 1	2
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3 9	Y	3	4 1	1
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11 9	Y	10	5 1	6
03	775 N	460	-0-	-315	-0-	449	3	11 9	Y	10	4 1	12

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733			
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	685	3	36 9	N	33	141 1	22
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	639	3	34 9	N	31		53
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	698	3	17 9	N	15		68
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	712	3	41 9	N	37		105
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22 9	N	20		125
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	627	3	32 9	N	29		154

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		45
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		45
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		45
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		45
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-		45
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		45

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784			
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	392	3	11 9	N	10		113
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	343	3	7 9	N	6		119
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15 9	N	14		133
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9 9	N	8		141
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	273	3	6 9	N	5		146
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	343	3	3 9	N	3		149

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762			
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3		N	-0-		22
11	540 N	376	-0-	-164	-0-	375	3	1 9	N	1		23
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-		23
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	509	3	22 9	N	20		43
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442	3	22 9	N	20		63
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10 9	N	9		72

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46 9	Y	42		132
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	33	3	19 9	Y	17		149
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	103	3	28 9	Y	25		174
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72 9	Y	65		239
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12 9	Y	11	177 1	73
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	126	3	35 9	Y	32		105

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346			
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	58	3	1 9	N	1		28
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		28
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	100	3	10 9	N	9		37
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3 9	N	3		40
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-		40
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	92	3	3 9	N	3		43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 54-15		WELL #:		2	RRCID ->	263610	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	4696 - 7222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-			17
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		Y	-0-			17
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	125 3	78 9	Y	71			88
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	116 3	15 9	Y	14			102
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	101 3	36 9	Y	33			135
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	64 3	8 9	Y	7			142

UNIVERSITY "54-2"		WELL #:		2	RRCID ->	264169	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4825 - 6551	
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	56 3	45 9	Y	41	144 1		18
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	25 3	45 9	Y	41			59
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	52 3	65 9	Y	59			118
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-			118
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	24 3	29 9	Y	26			144
03		124 N	41	-0-	-83	-0-	33 3	8 9	Y	7			151

CINCO TERRY "B"		WELL #:		1303	RRCID ->	264592	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	4144 - 6376	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 3	6 9	N	5			165
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	89 3	9 9	N	8			173
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	57 3	6 9	N	5			178
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			178
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	72 3	4 9	N	4			182
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			182

CINCOTERRY 'L'		WELL #:		1801	RRCID ->	264594	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5226 - 6336	
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	63 3	2 9	N	2			152
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			152
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9	N	2			154
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 9	N	1			155
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	70 3	4 9	N	4			159
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			159

BAKER B		WELL #:		206H	RRCID ->	278570	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6361 - 12997	
10		9765 X	7732	-0-	-2033	-0-	7641 3	91 9	N	83			224
11		9450 X	7897	-0-	-1553	-0-	7811 3	86 9	N	78	94 1		208
12		8525 X	7753	-0-	-772	-0-	7674 3	79 9	N	72	1 1		279
01		8525 X	7549	-0-	-976	-0-	7503 3	46 9	N	42	165 1		156
02		7448 X	7291	-0-	-157	-0-	7196 3	95 9	N	86	79 1		163
*03		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8294 3	121 9	N	110	130 1		143

UNIVERSITY 42		WELL #:		1407	RRCID ->	280960	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7696 - 7742	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

UNIVERSITY 42		WELL #:		1317	RRCID ->	280961	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7808 - 7860	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826			
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		5
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		5
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		5
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	327	3	43	9	N	1
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	N	6
*03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1341	3	151	9	N	28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844			
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	Y	-0-		72
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	Y	-0-		72
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-		72
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		72
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3	Y	-0-		72
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	Y	-0-		72

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770			
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1287	3	42	9	N	170
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	968	3	32	9	N	43
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1289	3	78	9	N	114
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1296	3	69	9	N	33
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	877	3	19	9	N	50
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	3	30	9	N	77

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		34

BAKER B		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333			
10	6231 X	4804	-0-	-1427	-0-	4627	3	177	9	N	165
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4432	3	190	9	N	188
12	5518 X	4269	-0-	-1249	-0-	4108	3	161	9	N	151
01	5146 X	4693	-0-	-453	-0-	4529	3	164	9	N	245
02	4592 X	4343	-0-	-249	-0-	4175	3	168	9	N	162
*03	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4869	3	184	9	N	91

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	86	3	40	9	N	99
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	3	1	9	N	100
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	111	3	59	9	N	87
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	N	117
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	90	3	35	9	N	149
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	64	3	17	9	N	164

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523															
UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
01	294	X	294	-0-	-0-	205	3	89	9	N	81					114	
02	177	X	177	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					115	
*03	201	X	201	-0-	-0-	81	3	120	9	N	109	171	1			53	
UNIVERSITY 54-8										WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 54-9										WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615	
10	43	X	43	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15	
11	8	X	8	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15	
12	58	X	58	-0-	-0-	58	3			N	-0-					15	
01	23	X	23	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15	
02	43	X	43	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15	
*03	38	X	38	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15	
UNIVERSITY 54-9										WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358	
10	8	X	8	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					35	
11	63	X	63	-0-	-0-	46	3	17	9	N	15					50	
12	103	X	103	-0-	-0-	55	3	48	9	N	44					94	
01	35	X	35	-0-	-0-	35	3			N	-0-					94	
02	71	X	71	-0-	-0-	38	3	33	9	N	30					124	
*03	8	X	8	-0-	-0-	8	3			N	-0-					124	
UNIVERSITY 55-21										WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
UNIVERSITY 55-21										WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864	
10	93	N	54	-0-	-39	54	3			N	-0-					86	
11	60	N	51	-0-	-9	51	3			N	-0-					86	
12	78	N	78	-0-	-0-	52	3	26	9	N	24					110	
01	210	N	210	-0-	-0-	141	3	69	9	N	63					173	
02	135	N	135	-0-	-0-	135	3			N	-0-					173	
03	93	N	61	-0-	-32	61	3			N	-0-					173	
UNIVERSITY 54-20										WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	18
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	18
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	18
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	121	3	178	9	162	21
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	109	3	40	9	36	57
*03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	57

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	5	99
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	46	3	20	9	18	117
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	107	3	39	9	35	152
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	91	3	34	9	31	18
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	91	3	39	9	35	53
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	106	3	20	9	18	71

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	49	3	28	9	25	160
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-	160
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	38	3	12	9	11	171
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	36	3	6	9	5	14
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	35	3	25	9	23	37
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-	37

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616		
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-	-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	52
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	12	64
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	171	3	44	9	40	104
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	104
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	125	3	32	9	29	133
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	135	3	43	9	39	11

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978		
10	6572 X	6175	-0-	-397	-0-	5944	3	231	9	210	163
11	6330 X	6292	-0-	-38	-0-	6048	3	244	9	222	192
12	6541 X	5996	-0-	-545	-0-	5787	3	209	9	190	146
01	6541 X	6537	-0-	-4	-0-	6326	3	211	9	192	267
02	5880 X	5583	-0-	-297	-0-	5370	3	213	9	194	157
*03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7018	3	235	9	214	64

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	7	75
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	3	15	9	14	89
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	118	3	29	9	26	115
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	64	3	24	9	22	137
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	3	13	9	12	149
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	64	3	10	9	9	158

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID ->	281571	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6622 - 12609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5573 3	161 9	N	146	78 1	98
11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4879 3	157 9	N	143	151 1	90
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5439 3	142 9	N	129	131 1	88
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5654 3	144 9	N	131	134 1	85
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4922 3	178 9	N	162	166 1	81
*03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5756 3	154 9	N	140	179 1	42

BAKER B		WELL #: 266HC		RRCID ->	281698	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6608 - 13456	
10	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	3450 3	132 9	N	120	122 1	126
11	5010 X	3695	-0-	-1315	-0-	3551 3	144 9	N	131	114 1	143
12	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2979 3	122 9	N	111	140 1	114
01	4557 X	3313	-0-	-1244	-0-	3191 3	122 9	N	111	42 1	183
02	4116 X	2846	-0-	-1270	-0-	2715 3	131 9	N	119	180 1	122
03	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3287 3	143 9	N	130	182 1	70

BAKER B		WELL #: 253HC		RRCID ->	281703	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6593 - 13325	
10	6169 X	5643	-0-	-526	-0-	5508 3	135 9	N	123	124 1	136
11	5970 X	5315	-0-	-655	-0-	5175 3	140 9	N	127	109 1	154
12	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5420 3	123 9	N	112	142 1	124
01	5797 X	5431	-0-	-366	-0-	5307 3	124 9	N	113	43 1	194
02	5236 X	5018	-0-	-218	-0-	4885 3	133 9	N	121	183 1	132
03	5642 X	5483	-0-	-159	-0-	5339 3	144 9	N	131	184 1	79

BAKER 2 AW		WELL #: 110HC		RRCID ->	281736	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6633 - 13869	
10	5115 X	5098	-0-	-17	-0-	4882 3	216 9	N	196	212 1	252
11	5040 X	4758	-0-	-282	-0-	4558 3	200 9	N	182	110 1	324
12	5208 X	4680	-0-	-528	-0-	4462 3	218 9	N	198	215 1	307
01	5208 X	4262	-0-	-946	-0-	4055 3	207 9	N	188	407 1	88
02	4592 X	3967	-0-	-625	-0-	3776 3	191 9	N	174	92 1	170
03	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	4227 3	201 9	N	183	214 1	139

BAKER 1 AW		WELL #: 122HC		RRCID ->	281859	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6675 - 12892	
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4183 3	133 9	N	121	132 1	187
11	4620 X	4133	-0-	-487	-0-	4009 3	124 9	N	113	69 1	231
12	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4297 3	135 9	N	123	134 1	220
01	4774 X	3964	-0-	-810	-0-	3836 3	128 9	N	116	254 1	82
02	4172 X	3611	-0-	-561	-0-	3491 3	120 9	N	109	57 1	134
03	4433 X	4233	-0-	-200	-0-	4108 3	125 9	N	114	133 1	115

BAKER B		WELL #: 234HC		RRCID ->	281932	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6381 - 12513	
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5187 3	240 9	N	218		508
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5272 3	237 9	N	215	400 1	323
12	5518 X	5369	-0-	-149	-0-	5128 3	241 9	N	219	257 1	285
01	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	5078 3	235 9	N	214	165 1	334
02	5068 X	4700	-0-	-368	-0-	4461 3	239 9	N	217	264 1	287
03	5611 X	5571	-0-	-40	-0-	5300 3	271 9	N	246	457 1	76

BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID ->	282133	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6206 - 13027	
10	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3506 3	120 9	N	109	110 1	103
11	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3602 3	132 9	N	120	103 1	120
12	4216 X	3514	-0-	-702	-0-	3405 3	109 9	N	99	126 1	93
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4272 3	110 9	N	100	38 1	155
02	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3296 3	120 9	N	109	162 1	102
*03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4463 3	129 9	N	117	164 1	55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID ->	282159	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6160 - 12661
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10354 X	9952	-0-	-402	-0-	9594 3	358 9	N	325	171 1	284
11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9452 3	359 9	N	326	351 1	259
12	9920 X	9248	-0-	-672	-0-	8926 3	322 9	N	293	289 1	263
01	9951 X	9434	-0-	-517	-0-	9076 3	358 9	N	325	295 1	293
02	9156 X	8212	-0-	-944	-0-	7840 3	372 9	N	338	366 1	265
03	10137 X	10046	-0-	-91	-0-	9717 3	329 9	N	299	394 1	170

BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID ->	282716	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6829 - 12569
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6037 3	53 9	N	48	105 1	44
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5721 3	48 9	N	44	16 1	72
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6388 3	65 9	N	59	103 1	28
01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7028 3	66 9	N	60	40 1	48
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6305 3	80 9	N	73	62 1	59
*03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6905 3	85 9	N	77	99 1	37

BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID ->	282733	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6292 - 12863
10	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13718 3	95 9	N	86	88 1	83
11	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12681 3	100 9	N	91	77 1	97
12	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	13687 3	86 9	N	78	100 1	75
01	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	13642 3	87 9	N	79	30 1	124
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12104 3	98 9	N	89	129 1	84
*03	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12587 3	103 9	N	94	131 1	47

CINCO TERRY "M"		WELL #: 903		RRCID ->	282920	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5304 - 6405
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	52 3	9 9	N	8		54
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	49 3	2 9	N	2		56
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	94 3	29 9	N	26		82
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	62 3	15 9	N	14		96
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	61 3	11 9	N	10		106
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		106

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID ->	282922	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5310 - 6412
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	77 3	11 9	N	10		119
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	71 3	11 9	N	10		129
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	49 3	7 9	N	6		135
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		135
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82 3	15 9	N	14		149
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		149

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID ->	282953	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5317 - 5445
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	41 3	6 9	N	5		169
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	80 3	9 9	N	8		177
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	51 3	7 9	N	6	156 1	27
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61 3	6 9	N	5		32
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	54 3	6 9	N	5		37
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	30 3	3 9	N	3		40

CINCO TERRY "M"		WELL #: 902		RRCID ->	282954	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5294 - 6391
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112 3	10 9	N	9		124
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	N	3		127
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104 3	3 9	N	3		130
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	51 3	2 9	N	2		132
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	38 3	2 9	N	2		134
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		134

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY 'K'		WELL #: 1901		RRCID -> 283092		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	45 3	6 9	N	5	50
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 3	11 9	N	10	60
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	43 3	6 9	N	5	65
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	47 3	6 9	N	5	70
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84 3	17 9	N	15	85
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	33 3	4 9	N	4	89

UNIVERSITY 54-13		WELL #: 2		RRCID -> 283345		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	6
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	6
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 3	3 9	N	3	9
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	221 3	131 9	N	119	10
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 3	6 9	N	5	15
03	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-	15

UNIVERSITY 42		WELL #: 1102R		RRCID -> 283811		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	1
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	1

CINCO TERRY "A"		WELL #: 904		RRCID -> 284705		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873		
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	10
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-	10
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-	10
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-	10
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356 3		N	-0-	10
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-	10

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 1		RRCID -> 284747		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	190 3	20 9	N	18	153
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	115 3	1 9	N	1	154
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	285 3	25 9	N	23	15
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	113 3	19 9	N	17	32
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	32
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-	32

UNIVERSITY 54-19		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	151 3	34 9	N	31	92
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	92 3	36 9	N	33	125
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	91 3	4 9	N	4	129
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219 3	9 9	N	8	137
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	508 3	267 9	N	243	215
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	343 3	107 9	N	97	167

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3		N	-0-	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796					
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	N	17		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		35
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	3	6	9	N	5		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-		40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456					
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	N	1	1	15
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	225	3	53	9	N	48	43	20
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	168	3	46	9	N	42	34	28
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	123	3	33	9	N	30	37	21
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	78	3	48	9	N	44	42	23
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	65	3	53	9	N	48	37	34

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757					
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		28
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		28
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-		28
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		28
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		28
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7642 - 7698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7828 - 7862					
10	187	N	187	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
11	60	N	41	-0-	-19	41	3			N	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-				-0-
01	124	N	61	-0-	-63	61	3			N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7770 - 7832					
10	876	N	876	-0-	-0-	876	3			N	-0-				-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	991	3			N	-0-				-0-
01	868	N	809	-0-	-59	809	3			N	-0-				-0-
02	868	N	601	-0-	-267	601	3			N	-0-				-0-
03	961	N	621	-0-	-340	621	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7800 - 7854					
10	62	N	62	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	30	N	2	-0-	-28	2	3			N	-0-				-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	62	N	12	-0-	-50	12	3			N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
03	62	N	37	-0-	-25	37	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 7731 - 7836					
10	2046	X	1743	-0-	-303	1699	3	44	9	N	40	46	1		-0-
11	1950	X	1653	-0-	-297	1570	3	83	9	N	75	67	1		8
12	1891	X	1278	-0-	-613	1223	3	55	9	N	50	39	1		19
01	2477	N	2477	-0-	-0-	2436	3	41	9	N	37	44	1		12
02	1540	N	227	-0-	-1313	173	3	54	9	N	49	47	1		14
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	1427	3	39	9	N	35	26	1		23

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7708 - 7930					
10	21	N	21	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	11	3			N	-0-				-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
01	31	N	21	-0-	-10	21	3			N	-0-				-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7713 - 7824					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855													
CROSSROADS "3046"		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867													
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754							
10	3441 #	3271	-0-	-170	-0-	3271	2			Y	-0-				-0-
11	3330 #	3003	-0-	-327	-0-	3003	2			Y	-0-				-0-
12	3567	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-				-0-
01	3286 #	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			Y	-0-				-0-
02	2968 #	2627	-0-	-341	-0-	2627	2			Y	-0-				-0-
03	3534	3140	-0-	-394	-0-	3140	2			Y	-0-				-0-

WTG EXPLORATION		945220													
UNIVERSITY"30-35"		WELL #: 3-U		RRCID -> 208091		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				6
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				6
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				6
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES MOSAIC TEXAS LLC TODD "A")				42954 480	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT			
				589983										
				WELL #: 1	RRCID -> 074340			COMPL. DATE 12/09/1977			TOTAL DEPTH 1275	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	760				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				760										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT			-0-

TODD "C"				WELL #: 1 A	RRCID -> 075498			COMPL. DATE 03/04/1978			TOTAL DEPTH 1326	PERF. 1347 - 1358		
10	3100 N	620	-0-	-2480	B	3456	620	3		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	B	3918	462	3		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	3918				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	3918				N	NO RPT			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	3498				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3498										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	3498				N	NO RPT			-0-

TODD CATTLE CO.				WELL #: 2	RRCID -> 095697			COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 1437	PERF. 1389 - 1437		
10	T. A.	620	-0-	620	B	4449	620	3		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	B	4911	462	3		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	4911				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	4911				N	NO RPT			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	4491				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4491										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	4491				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION TODD RANCH -B-				945220	RRCID -> 042446			COMPL. DATE 05/24/1967			TOTAL DEPTH 1241	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS				WELL #: 1	RRCID -> 054060			COMPL. DATE 03/28/1972			TOTAL DEPTH 2304	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TODD				WELL #: 1	RRCID -> 055037			COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 1309	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

HOWARD DRAW (SHALLOW)		42954 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 3036		RRCID -> 104357		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1321 - 1362	
UNIVERSITY		-----											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY A		42954 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 3F		RRCID -> 104414		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1267 - 1282					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		42954 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 3		RRCID -> 106144		COMPL. DATE 11/07/1982		TOTAL DEPTH 1392		PERF. 1233 - 1258					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586		PERF. 992 - 1128					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TODD RANCH B		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 3		RRCID -> 086334		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 900 - 1060					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "39"		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 4		RRCID -> 087993		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 1131		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220														
TODD "40"		WELL #: 4		RRCID -> 089004		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 775		PERF. 725 - 775						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950		PERF. 818 - 828						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "39"		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "39"		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "40"		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION UNIVERSITY		//CONT.//		9452220	WELL #: 5		RRCID ->	100502	COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	974	PERF. N/A				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR				WELL #: 2	RRCID ->		100505	COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH	980	PERF. 935 -		980			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "20"				WELL #: 1	RRCID ->		144691	COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH	775	PERF. 705 -		775			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"				WELL #: 2F	RRCID ->		155367	COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH	1657	PERF. 820 -		830			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST		027200		WELL #: 3		RRCID ->	144781	COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6808 -		6907			

10	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291	3			N	-0-					31
11	330 N	323	-0-	-7		-0-	320	3	3	9	N	3					34
12	333 N	333	-0-	-0-		-0-	318	3	15	9	N	14					48
01	279 N	227	-0-	-52		-0-	217	3	10	9	N	9					57
02	308 N	239	-0-	-69		-0-	230	3	9	9	N	8					65
03	341 N	209	-0-	-132		-0-	205	3	4	9	N	4					69

HENDERSON TRUST				WELL #: 4	RRCID ->		144782	COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6862 -		6996			

10	527 N	481	-0-	-46		-0-	481	3			N	-0-					139
11	801 N	801	-0-	-0-		-0-	798	3	3	9	N	3					142
12	913 N	913	-0-	-0-		-0-	902	3	11	9	N	10					152
01	805 N	805	-0-	-0-		-0-	804	3	1	9	N	1					153
02	756 N	526	-0-	-230		-0-	526	3			N	-0-					153
03	899 N	585	-0-	-314		-0-	584	3	1	9	N	1					154

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	875	3	N	-0-		92
11	805	N	805	-0-	-0-	805	3	N	-0-		92
12	735	N	735	-0-	-0-	727	3	8 9	7		99
01	792	N	792	-0-	-0-	792	3	N	-0-		99
02	615	N	615	-0-	-0-	615	3	N	-0-		99
*03	675	N	675	-0-	-0-	675	3	N	-0-		99

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275			
10	558	N	309	-0-	-249	309	3	N	-0-		110
11	480	N	337	-0-	-143	337	3	N	-0-		110
12	434	N	372	-0-	-62	372	3	N	-0-		110
01	310	N	287	-0-	-23	287	3	N	-0-		110
02	308	N	216	-0-	-92	216	3	N	-0-		110
03	372	N	223	-0-	-149	223	3	N	-0-		110

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003			
10	217	N	214	-0-	-3	214	3	N	-0-		61
11	180	N	90	-0-	-90	89	3	1 9	1		62
12	496	N	52	-0-	-444	50	3	2 9	2		64
01	217	N	193	-0-	-24	193	3	N	-0-		64
02	254	N	254	-0-	-0-	254	3	N	-0-		64
*03	377	N	377	-0-	-0-	377	3	N	-0-		64

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044			
10	1612	N	1429	-0-	-183	1429	3	N	-0-		44
11	1736	N	1736	-0-	-0-	1729	3	7 9	6		50
12	1816	N	1816	-0-	-0-	1803	3	13 9	12		62
01	1836	N	1836	-0-	-0-	1828	3	8 9	7		69
02	1624	N	1506	-0-	-118	1489	3	17 9	15		84
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	1813	3	22 9	20		104

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938			
10	1992	N	1992	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		26
11	2396	N	2396	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		26
12	2360	N	2360	-0-	-0-	2360	3	N	-0-		26
01	2370	N	2370	-0-	-0-	2370	3	N	-0-		26
02	1927	N	1927	-0-	-0-	1918	3	9 9	8		34
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	2208	3	13 9	12		46

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839			
10	93	N	23	-0-	-70	23	3	N	-0-		95
11	60	N	50	-0-	-10	47	3	3 9	3		98
12	62	N	15	-0-	-47	3	3	12 9	11		109
01	35	N	35	-0-	-0-	27	3	8 9	7		116
02	90	N	90	-0-	-0-	80	3	10 9	9		125
*03	49	N	49	-0-	-0-	46	3	3 9	3		128

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990			
10	465	N	298	-0-	-167	298	3	N	-0-		113
11	390	N	341	-0-	-49	337	3	4 9	4		117
12	438	N	438	-0-	-0-	424	3	14 9	13		130
01	391	N	391	-0-	-0-	383	3	8 9	7		137
02	308	N	91	-0-	-217	80	3	11 9	10		147
03	434	N	91	-0-	-343	87	3	4 9	4		151

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		16
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120 3	11 9	N	10		26
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107 3	15 9	N	14		40
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	81 3	11 9	N	10		50
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	84 3	37 9	N	34		84
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	90 3	21 9	N	19		103

DJH OIL & GAS LLC 221734
 UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

10	558 N	351	-0-	-207	-0-	12 1	339 2	Y	-0-		11
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	11 1	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23 1	665 2	Y	1		6
						1 9					
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	173 2	Y	1		6
						1 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
UNIVERSITY 31-30A		WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	2			11
						2	9							
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477					
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-			4
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	1			5
						1	9							
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	4	1	1
01	372 X	340	-0-	-32	-0-	29	1	309	2	Y	2			3
						2	9							
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			3
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3
UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 11		RRCID -> 080059		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870					
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	2	Y	-0-			6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021														
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 17		RRCID -> 084883		COMPL. DATE 10/22/1979			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481					
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2			8
						2	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014					
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277					
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	1			2
						1	9							
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692					
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	8	1	219	2	Y	-0-			4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021														

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	367 2	Y	1	8
						1 9				
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	13 1	382 2	Y	2	7
						2 9				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828		
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22 1	623 2	Y	-0-	10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2021						

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	108 1	1224 2	Y	-0-	-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1241 2	Y	-0-	-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	108 1	1171 2	Y	-0-	-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	50 1	533 2	Y	-0-	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510		
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75 1	848 2	Y	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	78 1	911 2	Y	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	83 1	902 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	34 1	357 2	Y	-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418		
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	382 2	Y	1	11
						1 9				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	349 2	Y	1	12
						1 9				
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	2	3
						2 9				
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	27 1	289 2	Y	4	7
						4 9				
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	7
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	7

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022													

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-	1
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	Y	-0-	12
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	12	1	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022													

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

10		155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	Y	-0-	1
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2022													

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

10		434 N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	2	Y	-0-	-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	45	RRCID ->	161615	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6681 - 6720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	416 2	Y	2		14
						2 9					
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	14 1	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #:	48	RRCID ->	162484	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6696 - 6720	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29 1	824 2	Y	1		6
						1 9					
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #:	50	RRCID ->	192874	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6665 - 6693	
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	6 1	166 2	Y	2		9
						2 9					
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022									

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #:	49	RRCID ->	193443	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6580 - 6594	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	6		35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	35 1	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022									

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:	55	RRCID ->	204555	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6480 - 6535	
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	12 1	339 2	Y	-0-		6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022									

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:	60	RRCID ->	244734	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6495 - 6551	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41 1	1157 2	N	1		6
						1 9					
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	6 1	-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022									

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	163 1	1846 2	N	-0-	3
11	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	157 1	1838 2	N	1	4
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	170 1	1847 2	N	1	1
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	201 1	2135 2	N	1	2
*02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	2
*03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-	2

RED STAG OPERATING, LLC		697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENNDERSON 30		WELL #: 1		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-	-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-	-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 3		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412		
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-	121
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	121
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008 3		Y	-0-	121
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3		Y	-0-	121
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-	121
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		Y	-0-	121

HOWARDS CREEK (PENN.)		42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION		027200								
HENNDERSON TRUST D		WELL #: 1 L		RRCID -> 104359		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 104408		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 115545		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SEALY HUTCHINGS		WELL #: 1		RRCID -> 115546		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 137045		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 083245		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542								
UNIVERSITY LANDS 2-32		WELL #: 8														
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	67	1	758	2	Y	1					13
						1	9									
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	2					15
						2	9									
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	3	14	1			4
						3	9									
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	68	1	724	2	Y	5					9
						6	9									
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					9
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					9
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657								
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	1					1
						1	9									
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447								
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	101	1	1138	2	Y	5					77
						6	9									
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1072	2	Y	13					90
						14	9									
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	2	Y	13	81	1			22
						14	9									
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1134	2	Y	29					51
						32	9									
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					51
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1168	2		1	9	Y	1				52
UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720								
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	160	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 2		Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2		Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	186 2		Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 2		Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59 1	671 2		Y	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55 1	644 2		Y	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58 1	634 2		Y	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65 1	691 2		Y	-0-			-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			Y	-0-			-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

10	682 N	647	-0-	-35	-0-	74 1	572 2		Y	1			8
						1 9							
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105 1	946 2		Y	1			9
						1 9							
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	111 1	935 2		Y	1	8 1		2
						1 9							
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	99 1	880 2		Y	3			5
						3 9							
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			Y	-0-			5
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2			Y	-0-			5

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68 1	774 2		Y	-0-			12
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	64 1	748 2		Y	3			15
						3 9							
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78 1	847 2		Y	1	13 1		3
						1 9							
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	83 1	887 2		Y	5			8
						6 9							
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			Y	-0-			8
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			Y	-0-			8

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

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

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-			-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1375	2	Y	-0-			-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	Y	1			8
						1	9							
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1			9
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	8	1	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	75 1	843 2	Y	2			29
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78 1	915 2	Y	5			34
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	70 1	764 2	Y	5	31 1		8
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	93 1	995 2	Y	11			19
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-			19
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	Y	1			20

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496			
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	178 1	2015 2	Y	-0-			5
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	182 1	2121 2	Y	1			6
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173 1	1885 2	Y	1	6 1		1
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	210 1	2234 2	Y	3			4
*02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-			4
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-			4

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641			
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	127 1	1439 2	N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127 1	1482 2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	121 1	1319 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	126 1	1344 2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1363	-0-	-65	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 100634		COMPL. DATE 06/01/1982			TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500			
UNIVERSITY "19-33"		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	577	-0-	577	5697	577 3		N	-0-			-0-
11	6205 X	508	-0-	-5697	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 084579		COMPL. DATE 09/07/1979			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948			
UNIVERSITY B W		WELL #: 1										
10	4712 X	3909	-0-	-803	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3138	-0-	-1422	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3740	-0-	-972	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3216	-0-	-368	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3027	-0-	-1003	-0-	3027 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 1		RRCID -> 084582		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780			
10	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1434 2		N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		26
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		26
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		26
01		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-		26
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2	N	-0-		26
03		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-		26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		155
11		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-		155
12		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-		155
01		3100 N	3349	-0-	249	249	3349	2	N	-0-		155
02		2800 N	2607	-0-	-193	56	2607	2	N	-0-		155
*03		2133 N	2077	-0-	-56	-0-	2076	2	N	1		156

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

10		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
*03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-
*03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	Y	-0-		-0-		
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	Y	-0-		-0-		
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	Y	-0-		-0-		
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		-0-		
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		-0-		
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748		
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		22		
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		22		
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		22		
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-		22		
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-		22		
*03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		22		

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474		
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	Y	-0-		-0-		
11		990 N	979	-0-	-11	-0-	979 3	Y	-0-		-0-		
12		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 3	Y	-0-		-0-		
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	Y	-0-		-0-		
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	Y	-0-		-0-		
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	Y	-0-		-0-		

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
GP OPERATING LLC		319452		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856		
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-		
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-		
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-		
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-		

ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3240 - 3729		
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-		
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-		
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-		
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-		
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-		
*03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-		

OZ GAS CORPORATION		630560		WELL #:		2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4195 - 4379
MARLEY		WELL #:		2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4195 - 4379		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560													
MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4373 - 4392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4331 - 4452					
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4509 - 4607					
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338					
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560											
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		6081	RRCID ->	103388	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4506 - 4569			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		181	RRCID ->	103691	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4586 - 4727			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		3081	RRCID ->	103692	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4563 - 4596			
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		1281	RRCID ->	103693	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4677 - 4875			
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		2081	RRCID ->	104003	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4431 - 4585			
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		4081	RRCID ->	104004	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 - 4619			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		5081	RRCID ->	104005	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4488 - 4536			
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 8081		RRCID -> 104010		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4588 - 4678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARLEY		WELL #: 1681		RRCID -> 105837		COMPL. DATE 05/14/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4451 - 4466	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
ROWLAND, REX D. ESTATE OF				731670							
HUDSPETH				WELL #: 1085	RRCID -> 075488	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH 4943	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH				WELL #: 2085	RRCID -> 076317	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4308 - 4506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH				WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161 - 4316			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116 - 4488			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960 - 4336			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-		-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096 - 4298			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "74"				WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236 - 4360			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. HUDSPETH "74"		ESTATE OF	//CONT.// //CONT.//	43242 400 731670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
			WELL #:	2080	RRCID ->	094885	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4142 - 4247			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"			WELL #:	6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398			
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12		279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"			WELL #:	7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398			
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03		372 N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"			WELL #:	8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491			
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12		434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"			WELL #:	9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH (STRAWN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. HUDSPETH "74"			43242 500 251726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT									
			WELL #:	1	RRCID ->	218415	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11672 - 12174			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		041519										
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 031572		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980				
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022				
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		RRCID -> 018923		COMPL. DATE 01/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180				
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1										
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174				
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2	N	-0-			-0-
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2	N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A				
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	722	2	N	-0-			-0-
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC										//CONT.// 061620									
DAVIDSON, J. T. "21"										WELL #: 1		RRCID -> 018970		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8912 - 9046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-				
11		1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-				-0-				
12		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2		N	-0-				-0-				
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-				
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-				
*03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-				
SIGNAL-BAGGETT "29"										WELL #: 1 T		RRCID -> 033279		COMPL. DATE 04/15/1964		TOTAL DEPTH 9188		PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
RIGGS, JACK "30"										WELL #: 1 L		RRCID -> 103987		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372		PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
RIGGS "21"										WELL #: 1		RRCID -> 149397		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8917 - 9061	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
BAGGETT, E. G.										WELL #: B 2		RRCID -> 153286		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 2568 - 9034	
10		3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2		N	-0-				-0-				
11		2562 N	2502	-0-	-60	-0-	2502	2		N	-0-				-0-				
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-				-0-				
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-				-0-				
02		1736 X	1227	-0-	-509	-0-	1227	2		N	-0-				-0-				
03		1922 X	999	-0-	-923	-0-	999	2		N	-0-				-0-				
BAGGETT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9045 - 9177	
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-				-0-				
11		660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2		N	-0-				-0-				
12		620 N	434	-0-	-186	-0-	434	2		N	-0-				-0-				
01		589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-				-0-				
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-				
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-				-0-				
BAGGETT "A"										WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8972 - 9162	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				-0-				
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-				
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-				
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-				
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-				-0-				
*03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072								
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	827	-0-	-506	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194								
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241								
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204								
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9155 - 9336	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9074 - 9255	
10	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1256	-0-	-304	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9054 - 9260	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 2746 - 9363	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9098 - 9309	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8971 - 9132	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9154 - 9383	
10	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	840	-0-	-448	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		2	RRCID ->	162617	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7954 -	9083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
02	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-			-0-
03	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		2	RRCID ->	162806	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9362 -	9588	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	162850	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9362 -	9555	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	162851	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9376 -	9583	
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		3	RRCID ->	163275	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9092 -	9222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIGGS "21"		WELL #:		5	RRCID ->	163291	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8947 -	9182	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2504	RRCID ->	163453	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 9136 -	9302	
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	952 N	736	-0-	-216	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		1	RRCID ->	163704	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9191 - 9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		2	RRCID ->	163707	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9375 - 9535	
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			-0-
*03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	163752	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9425 - 9554	
10		899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-			-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
03		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		2	RRCID ->	164347	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9462 - 9544	
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2505	RRCID ->	164352	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9122 - 9176	
10		1550 N	743	-0-	-807	-0-	743 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	449	-0-	-1051	-0-	449 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	413	-0-	-982	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01		744 N	445	-0-	-299	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	164354	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9479 - 9570	
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		1	RRCID ->	164801	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9450 - 9633	
10		961 N	872	-0-	-89	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2		N	-0-			-0-
12		992 N	803	-0-	-189	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// 43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		//CONT.// 061620								
BAGGETT "1L"		WELL #: 1	RRCID -> 165073	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 9553	PERF. 9221	-		9435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2	N	-0-	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 4	RRCID -> 165074	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9351	-		9544	
10	620 N	330	-0-	-290	-0-	330 2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	399	-0-	-351	-0-	399 2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	340 2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	133	-0-	-208	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3	RRCID -> 165075	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 8962	-		9122	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4	RRCID -> 165076	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9073	-		9232	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325 2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5	RRCID -> 166209	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 9537	PERF. 9203	-		9346	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 5	RRCID -> 166211	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9271	-		9427	
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 6	RRCID -> 166212	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9485	-		9518	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533																
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082																
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2		N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500																
10	14B2	EXT	254	-0-	254	-0-	254	2		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2914	-0-	2914	-0-	2914	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1177	-0-	1177	-0-	4345	1177	2		N	-0-				-0-
01	4900	X	555	-0-	-4345	-0-	555	2		N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
03	1178	N	217	-0-	-961	-0-	217	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403																
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231																
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2		N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398																
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-					-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2		N	-0-					-0-
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		N	-0-					-0-
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9462 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9315 - 9354	
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9170 - 9342	
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9463 - 9647	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9450 - 9535	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT 1L		WELL #:		5	RRCID ->	169592	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9293 - 9402	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8912 - 9022	
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		3	RRCID ->	175869	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9453 -	9714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2					-0-
11		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2					-0-
12		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2					-0-
01		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2					-0-
02		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2					-0-
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		7	RRCID ->	175870	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9209 -	9405
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2					-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2					-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2					-0-
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2					-0-
02		980 N	881	-0-	-99	-0-	881	2					-0-
03		1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	2					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992 -	9195
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2					-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2					-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2					-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2					-0-
02		532 N	475	-0-	-57	-0-	475	2					-0-
03		558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2					-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344 -	9515
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2					-0-
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2					-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2					-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2					-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2					-0-
*03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2					-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176041	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9022 -	9220
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2					-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2					-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2					-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2					-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2					-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	178182	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8875 -	8960
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2					-0-
11		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2					-0-
12		1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	2					-0-
01		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2					-0-
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2					-0-
*03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2					-0-

RIGGS 21		WELL #:		8	RRCID ->	182367	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9062 -	9290
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2					-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2					-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2					-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2					-0-
02		168 N	8	-0-	-160	-0-	8	2					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6146 -	9626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		587 N	336	-0-	-251	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
11		420 N	237	-0-	-183	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
12		372 N	127	-0-	-245	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
01		341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02		224 N	22	-0-	-202	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		4	RRCID ->	182373	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9272 -	9412
10		713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11		690 N	521	-0-	-169	-0-	521 2		N	-0-			-0-
12		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			-0-
01		558 N	83	-0-	-475	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
03		620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2		N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6187 -	9505
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
12		434 N	224	-0-	-210	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
01		434 N	271	-0-	-163	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
02		392 N	17	-0-	-375	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-			-0-

RIGGS 5		WELL #:		3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9352 -	9462
10		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2		N	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
12		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2		N	-0-			-0-
01		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-			-0-
02		868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2		N	-0-			-0-
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	960 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 -	9698
10		589 N	56	-0-	-533	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 -	9748
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
02		308 N	67	-0-	-241	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 -	9390
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9451 - 9608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4061	-0-	961	961	4061 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	4329	-0-	1329	2290	4329 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2321	-0-	-779	1511	2321 2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	1458	-0-	-1642	-0-	1458 2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	343	-0-	-2457	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	375	-0-	-2725	-0-	375 2		Y	-0-			-0-

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9300 - 9370		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9322 - 9509		
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
12	930 N	480	-0-	-450	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
01	930 N	663	-0-	-267	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
02	756 N	82	-0-	-674	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9476 - 9565		
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	444	-0-	-641	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	619	-0-	-466	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
02	840 N	78	-0-	-762	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			-0-

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9682 - 9834		
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 2		N	-0-			-0-
12	651 N	193	-0-	-458	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8992 - 9094		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9486 - 9547		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS, JACK "30"		WELL #:		6	RRCID ->	207898	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9330 - 9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-		-0-

RIGGS "5"		WELL #:		5	RRCID ->	208793	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9626 - 9728	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-		-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #:		3	RRCID ->	209121	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	9326 - 9640	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIGGS 20		WELL #:		4	RRCID ->	244438	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 9204	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-		-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406	RRCID ->	260068	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9004 - 9098	
10	2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2			N	-0-		-0-
11	2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-		-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-		-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-		-0-
02	1820 N	1738	-0-	-82	-0-	1738	2			N	-0-		-0-
03	2325 N	1847	-0-	-478	-0-	1847	2			N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265742	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7504 - 9209	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC				221734								
N. B. THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	018929	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8996 - 9076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-			-0-
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	N/A
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
*03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
01		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2	N	-0-			-0-
*02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			-0-
*03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	N/A
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	-0-			-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	Y	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-			-0-
01		775 N	306	-0-	-469	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-		Y	-0-			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	N/A
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	068820	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	068821	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8954 - 9005
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//		221734								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:		1	RRCID -> 069651			COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 9488	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:		2	RRCID -> 071420			COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 10135	PERF. N/A	
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:		6	RRCID -> 072413			COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 9810	PERF. N/A	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		7	RRCID -> 072414			COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9135 - 9187	
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE			WELL #:		2	RRCID -> 072833			COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9791	PERF. N/A	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE			WELL #:		3	RRCID -> 072895			COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 9475	PERF. N/A	
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:		3	RRCID -> 073604			COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712	PERF. 9382 - 9557	
10		1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2	Y	-0-			3
11		1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1247	2	Y	1	3	1	1
12		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2	Y	-0-			1
01		1054 N	449	-0-	-605	-0-	449	2	Y	-0-			1
02		1176 N	1022	-0-	-154	-0-	1022	2	Y	-0-			1
*03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	Y	-0-			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	Y	1	15
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	Y	2	3
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1	4
01	992 N	363	-0-	-629	-0-	362 2	1 9	Y	1	5
02	980 N	521	-0-	-459	-0-	521 2		Y	-0-	5
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-	5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-	1
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	1
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	1
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	1
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172		
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-	-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-	-0-
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2		N	-0-	-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 2		N	-0-	-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-	-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064					
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161					
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2		N	-0-			-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244					
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8937 - 9034	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			-0-
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8945 - 9076	
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8928 - 9049	
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			-0-
12	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			-0-
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			-0-
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			-0-
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			-0-
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			-0-
03	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9066 - 9083	
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9008 - 9344	
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9082 - 9215	
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	40
11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	Y	4	8
12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2713	2	4	9	Y	4	12
01		2263 N	898	-0-	-1365	-0-	895	2	3	9	Y	3	15
02		2492 N	622	-0-	-1870	-0-	622	2			Y	-0-	15
03		2728 N	914	-0-	-1814	-0-	914	2			Y	-0-	15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	14
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	5
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	Y	6	11
01		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1603	2	2	9	Y	2	13
02		1540 N	1513	-0-	-27	-0-	1512	2	1	9	Y	1	14
03		1829 N	880	-0-	-949	-0-	879	2	1	9	Y	1	15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

10		496 N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	Y	1	4
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	438	2	2	9	Y	2	2
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	451	2	1	9	Y	1	3
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1	4
*02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	4
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

10		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1934	2	1	9	N	1	3
11		2040 N	1725	-0-	-315	-0-	1724	2	1	9	N	1	1
12		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2059	2	1	9	N	1	2
01		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	1728	2	1	9	N	1	3
02		1624 N	1233	-0-	-391	-0-	1233	2			N	-0-	3
03		2046 N	778	-0-	-1268	-0-	778	2			N	-0-	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

10		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1135	2	1	9	Y	1	2
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1	2
01		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-	2
*02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-	2
*03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-	5
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1	1
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-	1
01		868 N	320	-0-	-548	-0-	319	2	1	9	Y	1	2
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	2
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

10		1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-	-0-
11		1680 N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
12		2046 N	728	-0-	-1318	-0-	728	2			N	-0-	-0-
01		1767 N	619	-0-	-1148	-0-	619	2			N	-0-	-0-
02		1344 N	671	-0-	-673	-0-	671	2			N	-0-	-0-
*03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3069 X	3129 X	3028	-0-	-41	-0-	3028 2	N	-0-			-0-
11	3129 X	3129	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-			-0-
12	3382 X	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3224	1093	-0-	-2131	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
*02	3298 X	3298	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3224	2141	-0-	-1083	-0-	2141 2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350			
10	620 N	596	596	-0-	-24	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	660 N	570	570	-0-	-90	-0-	570 2	N	-0-			-0-
12	647 N	647	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			-0-
01	589 N	211	211	-0-	-378	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262			
10	620 N	518	518	-0-	-102	-0-	517 2	1 9 N	1			6
11	570 N	540	540	-0-	-30	-0-	538 2	2 9 N	2	6 1		2
12	620 N	596	596	-0-	-24	-0-	593 2	3 9 N	3			5
01	527 N	425	425	-0-	-102	-0-	424 2	1 9 N	1			6
02	504 N	-0-	-0-	-0-	-504	-0-		N	1			7
03	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236			
10	1319 N	1319	1319	-0-	-0-	-0-	1318 2	1 9 N	1			4
11	1140 N	1010	1010	-0-	-130	-0-	1009 2	1 9 N	1	4 1		1
12	1399 N	1399	1399	-0-	-0-	-0-	1397 2	2 9 N	2			3
01	1178 N	1099	1099	-0-	-79	-0-	1098 2	1 9 N	1			4
*02	1144 N	1144	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			4
03	1178 N	1146	1146	-0-	-32	-0-	1146 2	N	-0-			4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240			
10	1688 N	1688	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9 N	5			122
11	1740 N	1654	1654	-0-	-86	-0-	1641 2	13 9 N	12	109 1		25
12	1798 N	1777	1777	-0-	-21	-0-	1766 2	11 9 N	10			35
01	1674 N	753	753	-0-	-921	-0-	743 2	10 9 N	9			44
*02	1698 N	1698	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			44
*03	2736 N	2736	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-			44

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020												

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142			
10	838 N	838	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
11	845 N	845	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-
12	806 N	799	799	-0-	-7	-0-	799 2	N	-0-			-0-
01	837 N	608	608	-0-	-229	-0-	608 2	N	-0-			-0-
*02	960 N	960	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
*03	915 N	915	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	488	-0-	-1248	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

10	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	2884	-0-	-1301	-0-	2884	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2	N	-0-	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920													

10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
03		1798 N	1422	-0-	-376	-0-	1422	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404													
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724													

10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7 9	N	6		9
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8 9	N	7	11 1	5
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8 9	N	7	6 1	6
01		899 N	860	-0-	-39	-0-	851	3	9 9	N	8	6 1	8
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9 9	N	8	6 1	10
*03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	878	3	10 9	N	9	13 1	6

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906													

10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1 9	N	1		1
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	1 1	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2 9	N	2	1 1	1
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	284	3	1 9	N	1	1 1	1
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9	N	1	1 1	1
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1 9	N	1	1 1	1

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A													

10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-		-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-		-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063													

10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-		-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HELMBING, RUBY 27		WELL #:		3	RRCID ->	083621	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8921 - 9074
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		2 L	RRCID ->	135092	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 8694 - 8716
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		2	RRCID ->	151758	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF. 8620 - 8694
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757 3	Y	-0-		-0-	
11	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631 3	Y	-0-		-0-	
12	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 3	Y	-0-		-0-	
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 3	Y	-0-		-0-	
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-		-0-	
03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626 3	Y	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8601 - 8680
10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1600 3	4 9 Y	4		25	
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1485 3	4 9 Y	4		29	
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1595 3	1 9 Y	1		30	
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1538 3	7 9 Y	6		36	
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382 3	6 9 Y	5		41	
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1481 3	1 9 Y	1		42	

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8707 - 8823
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8743 - 8837
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628 3	7 9 N	6		10	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 3	11 9 N	10	14 1	6	
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	603 3	9 9 N	8	7 1	7	
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	591 3	11 9 N	10	7 1	10	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 3	10 9 N	9	7 1	12	
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610 3	11 9 N	10	15 1	7	

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8760 - 8912
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HEBLING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104 3			N	-0-			-0-
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-			-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3			N	-0-			-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3			N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830	
10	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	2563 3			Y	-0-			-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379 3			Y	-0-			-0-
12	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554 3			Y	-0-			-0-
01	2480 N	2462	-0-	-18	-0-	2462 3			Y	-0-			-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3			Y	-0-			-0-
03	2480 N	2372	-0-	-108	-0-	2372 3			Y	-0-			-0-

RUBY HEBLING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779	
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3			Y	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			Y	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			Y	-0-			-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3			Y	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			Y	-0-			-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3			Y	-0-			-0-

RUBY HEBLING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	729 3	4 9	N	4				7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	702 3	7 9	N	6	9	1		4
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699 3	6 9	N	5	4	1		5
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	685 3	8 9	N	7	5	1		7
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	635 3	7 9	N	6	5	1		8
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707 3	8 9	N	7	10	1		5

HEBLING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802	
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3			Y	-0-			-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3			Y	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			Y	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3			Y	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			Y	-0-			-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3			Y	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882	
10	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1270 3	6 9	Y	5				21
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1179 3	3 9	Y	3				24
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1266 3	1 9	Y	1				25
01	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1221 3	7 9	Y	6				31
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 3	6 9	Y	5				36
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1176 3	1 9	Y	1				37

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING, RUBY 25		WELL #: 5		RRCID -> 205949		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8616 - 8686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3	Y	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	Y	-0-		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	-0-		-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	Y	-0-		-0-

HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205973		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 6174 - 8891	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7 9 N	6		9
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8 9 N	11 1		5
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8 9 N	6 1		6
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9 9 N	6 1		8
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	197	3	9 9 N	6 1		10
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	219	3	10 9 N	13 1		6

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 206142		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 6130 - 8926	
10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1133	3	8 9 Y	7		32
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6 9 Y	5		37
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1129	3	2 9 Y	2		39
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	3	9 9 Y	8		47
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9 9 Y	8		55
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1048	3	2 9 Y	2		57

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 6		RRCID -> 207853		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 6140 - 8930	
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	977	3	7 9 Y	6		32
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7 9 Y	6		38
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	973	3	2 9 Y	2		40
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	938	3	9 9 Y	8		48
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9 9 Y	8		56
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	904	3	1 9 Y	1		57

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 207907		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 6425 - 6652	
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	633	3	4 9 Y	4		22
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	588	3	4 9 Y	4		26
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1 9 Y	1		27
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	609	3	7 9 Y	6		33
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6 9 Y	5		38
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	586	3	1 9 Y	1		39

HELBBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208491		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 5998 - 8022	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #: 6		RRCID -> 210711		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 8610 - 8790	
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3	Y	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	-0-		-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3	Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1460	3	2	9	Y	2				14
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1355	3	2	9	Y	2				16
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	3	1	9	Y	1				17
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3				20
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	Y	2				22
*03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1	9	Y	1				23

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-				-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
11		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391	3			Y	-0-				-0-
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-				-0-
01		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-				-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-				-0-
03		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			Y	-0-				-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
*03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

10		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			Y	-0-				-0-
11		1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			Y	-0-				-0-
12		1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			Y	-0-				-0-
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			Y	-0-				-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-				-0-
03		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			Y	-0-				-0-

WTG EXPLORATION 945220
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

10		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-				-0-
11		600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-				-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-				-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-				-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-				-0-
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION			//CONT.//		945220										
COUCH, S. E.			WELL #:		1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9073 - 9265			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3148	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11		3300 X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
12		3193 X	3034	-0-	-159	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
01		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
02		2884 X	2531	-0-	-353	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
03		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			N	-0-			-0-

ELLEN			WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399			
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			43679 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC			041519												
SPGC "A"			WELL #:		1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9004 - 9137			
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPGC "B"			WELL #:		2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9071 - 9172			
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D.			WELL #:		2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A			
*10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALLEN-MILLER			WELL #:		3 L	RRCID ->	045186	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	PERF. N/A			
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			6
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			6
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC MILLER "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 055270	COMPL. DATE 05/24/1973	TOTAL DEPTH 9352	PERF. N/A							
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			7
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			7
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			7
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			7
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

WELL #: 3		RRCID -> 063790	COMPL. DATE 10/03/1975	TOTAL DEPTH 9422	PERF. N/A							
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 140365	COMPL. DATE 01/03/1992	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 9144 - 9163							
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			14
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			14
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			14
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			14
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WELL #: 7		RRCID -> 143372	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 8944 - 9022							
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 146900	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 9084 - 9268							
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			6
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			6
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			6
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			6
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

WELL #: 9		RRCID -> 153655	COMPL. DATE 01/29/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9339 - 9427							
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 155428	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9106 - 9266							
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080												
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062												
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370												
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134												
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077												
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120												
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1152 N	969	-0-	-183	-0-	969	2	N	-0-	-0-	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
01	1178 X	949	-0-	-229	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
02	1064 X	819	-0-	-245	-0-	819	2	N	-0-	-0-	
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	8	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	8	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	8	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	8	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8	

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON, NORMAN		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
			061620	WELL #:	3	RRCID ->	175876	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 9367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
02		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
*03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC MCMULLAN, R. B.			221734	WELL #:	1	RRCID ->	220323	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9160 - 9430
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III				WELL #:	6	RRCID ->	220391	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213 - 9102
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6 9	Y	5		19
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8 9	Y	7	19 1	7
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9 9	Y	8		15
01		775 N	609	-0-	-166	-0-	605	2	4 9	Y	4		19
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-			Y	1		20
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	1		21

MCMULLAN, R. B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	224553	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9234 - 9332
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELBING, RUBY			253404	WELL #:	1 T	RRCID ->	018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-
11		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3		N	-0-		-0-
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-		-0-
01		372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3		N	-0-		-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	3 L	RRCID ->	038567	COMPL. DATE	01/12/1966	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	N/A
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A										
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	3 8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A										
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELMBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A										
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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242													
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-		-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3			N	-0-		-0-
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322												
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 3			N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-		-0-
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319												
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-
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432												
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
BEAN "26"		WELL #:		6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340				
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346				
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408				
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274 3			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505				
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296				
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
UNION PACIFIC		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9171 - 9179			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		34D	RRCID ->	155980	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9092 - 9250			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8915 - 8942			
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035			
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-

HELBING "18"		WELL #:		4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 - 8574			
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827				
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-		-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-		-0-
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3		N	-0-		-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-		-0-
02	2996 X	2784	-0-	-212	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
03	3224 X	2158	-0-	-1066	-0-	2158	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290				
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673				
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-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-D		RRCID -> 159335		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237				
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9H		RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	9250	- 12623		
10	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
03	2356	N	1686	-0-	-670	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 57H		RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	9725	- 11850		
10	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61H		RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9515	- 11670		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 10H		RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	9051	- 12536		
10	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
12	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3		N	-0-			-0-
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
*03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 35H		RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF.	9166	- 12430		
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #: 2902H		RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300	- 11055		
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 10H		RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580	- 12620		
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555
10	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3	N	-0-			-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-			-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3	N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3	N	-0-			-0-
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	11715 - 12640
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	9590 - 11355
10	2573 X	2217	-0-	-356	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	1764	-0-	-726	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
01	2511 X	1138	-0-	-1373	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
03	2170 N	1977	-0-	-193	-0-	1977	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "E"		WELL #: 2201H		RRCID -> 166452		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #: 2901H		RRCID -> 166453		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621				
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
01	899 N	562	-0-	-337	-0-	562 3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36H		RRCID -> 167159		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #: 78H		RRCID -> 167160		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235				
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
12	2449 N	1228	-0-	-1221	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
*03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 11H		RRCID -> 167172		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-L		RRCID -> 168617		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 168621		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HENNDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2356 X	1904	-0-	-452	-0-			1904	3			-0-
11		2280 X	1773	-0-	-507	-0-			1773	3			-0-
12		2170 X	1639	-0-	-531	-0-			1639	3			-0-
01		2108 X	2024	-0-	-84	-0-			2024	3			-0-
02		1708 X	1331	-0-	-377	-0-			1331	3			-0-
03		1643 N	1407	-0-	-236	-0-			1407	3			-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555													
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-			1037	3			-0-
11		1230 N	994	-0-	-236	-0-			994	3			-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			1699	3			-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-			1721	3			-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			1016	3			-0-
03		1643 N	1444	-0-	-199	-0-			1444	3			-0-

HENNDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920													
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			2077	3			-0-
11		1950 N	1351	-0-	-599	-0-			1351	3			-0-
12		1705 N	1232	-0-	-473	-0-			1232	3			-0-
01		2077 N	1805	-0-	-272	-0-			1805	3			-0-
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			1882	3			-0-
*03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-			1889	3			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805													
10		558 N	554	-0-	-4	-0-			554	3			-0-
11		540 N	534	-0-	-6	-0-			534	3			-0-
12		558 N	550	-0-	-8	-0-			550	3			-0-
01		558 N	548	-0-	-10	-0-			548	3			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	3			-0-
03		558 N	531	-0-	-27	-0-			531	3			-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390													
10		310 N	299	-0-	-11	-0-			299	3			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-			293	3			-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-			309	3			-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-			288	3			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	3			-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-			299	3			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	9200 - 11475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1922 N	1614	-0-	-308	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
*03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9260 - 9448
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9154 - 9348
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	7554 - 9009
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6780 - 9468
10		527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-		-0-
11		600 N	354	-0-	-246	-0-	354 3		N	-0-		-0-
12		434 N	314	-0-	-120	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
*03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		MCDONALD A		WELL #:		1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-			-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-			-0-
01	DLQ	G-10	137	-0-	137		137 3		Y	-0-			-0-			-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155		292 3		Y	-0-			-0-			-0-
03	DLQ	G-10	188	-0-	188		480 3		Y	-0-			-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER, J. B.		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 036204		COMPL. DATE 11/03/1964		TOTAL DEPTH 8820		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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-

WELL #: 9		RRCID -> 162101		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8454 - 8488	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 10		RRCID -> 167939		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8182 - 8234	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 167943		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8195 - 8295	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 13		RRCID -> 167948		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8371 - 8564	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 11		RRCID -> 169464		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELL #: 10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 6061 - 8399	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY HELMBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #:		12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6204 - 8550						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELMBING		WELL #:		13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6019 - 8488				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELMBING		WELL #:		14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6038 - 8311				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELMBING		WELL #:		15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 6037 - 8319				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #:		15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 5959 - 8566				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36		WELL #:		4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192		PERF. 6026 - 8687				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #:		14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 6119 - 8781				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY HELBBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6066 - 8450								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8889 - 8936						
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6040 - 9108						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8818 - 8965						
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8712 - 8848						
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9863		PERF. 8960 - 8976						
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	97	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	113	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	-0-					-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	981	-0-	-139	-0-	68	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	80	1	1076	3	N	-0-					-0-

READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9258 - 9277						
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	69	1	747	3	N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	N	-0-					-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736	3	N	-0-					-0-
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	54	1	735	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY READ "28"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9242 - 9392								
10	3999 X	3938	-0-	-61	-0-	332	1	3606	3	N	-0-					-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	387	1	3678	3	N	-0-					-0-
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	341	1	3728	3	N	-0-					-0-
01	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	299	1	3547	3	N	-0-					-0-
02	3808 X	3231	-0-	-577	-0-	224	1	3007	3	N	-0-					-0-
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	262	1	3544	3	N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9342 - 9528								
10	2697 X	2673	-0-	-24	-0-	226	1	2447	3	N	-0-					-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	263	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	240	1	2623	3	N	-0-					-0-
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	211	1	2496	3	N	-0-					-0-
02	2576 N	2274	-0-	-302	-0-	158	1	2116	3	N	-0-					-0-
03	2852 N	2678	-0-	-174	-0-	184	1	2494	3	N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9240 - 9406								
10	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686		PERF. 9282 - 11686								
10	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2914 X	2428	-0-	-486	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	2186	3	7	9	N	6	154	1			14
WELL #: 2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219		PERF. 9420 - 11095								
10	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11932		PERF. 9525 - 11435								
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

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

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
 FDL OPERATING, LLC 263924
 I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443 3		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 3		Y	-0-			-0-
*02	1316 N	1269	-0-	-47	-0-	1269 3		Y	-0-			-0-
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

10	2011 N	1018	-0-	-993	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 3		Y	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		Y	-0-			-0-
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.//		44042 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COKE		
FDL OPERATING, LLC		263924									
I.A.B. UNIT		WELL #: 735	RRCID -> 156310	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4753	-		5416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	Y	-0-			-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	Y	-0-			-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	Y	-0-			-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	Y	-0-			-0-
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	Y	-0-			-0-
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	Y	-0-			-0-
I. A. B. (PENN 5070)		44042 750	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COKE		
FDL OPERATING, LLC		263924									
RUSSELL, R. C.		WELL #: 15	RRCID -> 159029	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4994	-		5021		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
I. A. B. (STRAWN)		44042 812	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COKE		
FDL OPERATING, LLC		263924									
MENIELLE, L. B.		WELL #: 24	RRCID -> 155941	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5842	-		6002		
10	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8344 3	517 9	Y	470	464 0	115
11	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	7979 3	537 9	Y	488	470 0	133
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8238 3	437 9	Y	397	461 0	69
01	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8085 3	590 9	Y	536	452 0	153
*02	7504 X	6937	-0-	-567	-0-	6586 3	351 9	Y	319	350 0	122
03	8308 X	7977	-0-	-331	-0-	7536 3	441 9	Y	401	416 0	107
INGHAM (CANYON 6400)		44558 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES, LLC		044385									
STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #: 1	RRCID -> 112653	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 6605	-		7451		
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-			75
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2	Y	-0-			75
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-			75
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-			75
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			75
STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1	RRCID -> 149363	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7324	-		7352		
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-			22
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 2	Y	-0-			22
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	Y	-0-			22
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-			22
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	Y	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XU	RRCID -> 085425	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7292	-		7371		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306									
UNIVERSITY -M-		WELL #:		1	RRCID ->	201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6348 -	6400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		224 N	224	-0-	-0-	224	2		N	-0-			78
11		540 N	388	-0-	-152	388	2		N	-0-			78
12		425 N	425	-0-	-0-	425	2		N	-0-			78
01		409 N	409	-0-	-0-	409	2		N	-0-			78
*02		376 N	376	-0-	-0-	376	2		N	-0-			78
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			78

UNIVERSITY "1"		WELL #:		2	RRCID ->	203421	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7310 -	7682
10		142 N	142	-0-	-0-	142	2		N	-0-			58
11		186 N	186	-0-	-0-	186	2		N	-0-			58
12		202 N	202	-0-	-0-	202	2		N	-0-			58
01		192 N	192	-0-	-0-	192	2		N	-0-			58
*02		174 N	174	-0-	-0-	174	2		N	-0-			58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			58

UNIVERSITY "M"		WELL #:		2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6454 -	6478
10		677 N	677	-0-	-0-	677	2		N	-0-			82
11		1035 N	1035	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			82
12		991 N	991	-0-	-0-	991	2		N	-0-			82
01		912 N	912	-0-	-0-	912	2		N	-0-			82
*02		887 N	887	-0-	-0-	887	2		N	-0-			82
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			82

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 -	6754
INGHAM "47"		1 U											
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	RRCID ->	135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6578 -	6670
COX ESTATE "A"		3013											
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 -	8286
UNIVERSITY 24-29		1											
10		701 N	701	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
11		660 N	495	-0-	-165	495	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	536	-0-	-146	536	2		Y	-0-			-0-
01		682 N	477	-0-	-205	477	2		Y	-0-			-0-
02		476 N	280	-0-	-196	280	2		Y	-0-			-0-
*03		601 N	601	-0-	-0-	570	2	31 9	Y	28			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220						
UNIVERSITY 14-29		WELL #:		2	RRCID -> 132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6874 - 7305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	270 2	24 9 Y	22		-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 6816 - 7148
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	297	-0-	-303	-0-	297 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	260	-0-	-329	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	264	-0-	-294	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	47 2	9 9 Y	8		-0-

UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID -> 154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7368 - 7424
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	667 3	46 9 Y	42		-0-

INGHAM (CLEAR FORK)		44558 350		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741								
UNIVERSITY 29-15		WELL #:		1	RRCID -> 101449	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	7347	PERF. N/A
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC		044385								
UNIVERSITY -M-		WELL #:		1	RRCID -> 018938	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6967 - 7043
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID -> 105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385													
STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				75
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-				75
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				75
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				75
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306													
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

INGHAM -A-				WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				18
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				18
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				18
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				18
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

SCOTT				WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056					
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				17
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				17
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				17
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-				17
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

ODESSA ETAL				WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312					
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODESSA ET AL "4"				WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID -> 090660			COMPL. DATE 09/22/1980			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	3
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	3
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	3
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	3
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

INGHAM "45"		WELL #:		1	RRCID -> 094415			COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739			COMPL. DATE 01/20/1980			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664		
FORT LANCASTER		WELL #:										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 081219			COMPL. DATE 03/04/1979			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604		
INGHAM "47"		WELL #:		1 L								
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-	-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #:		301	RRCID -> 082607			COMPL. DATE 05/21/1979			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378	
10	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-

INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID -> 082726			COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1830 N	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	-0-
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//	44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
SUTTON		WELL #:	302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7989 - 8291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-

PERNER "43"		WELL #:	1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409	
10	2170	X	1527	-0-	-643	1527	2	N	-0-		-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		-0-
12	2046	X	2022	-0-	-24	2022	2	N	-0-		-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	1788	2	N	-0-		-0-
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	1821	2	N	-0-		-0-

PERNER 43		WELL #:	2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428	
10	1612	N	579	-0-	-1033	579	2	N	-0-		-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
12	1178	N	956	-0-	-222	956	2	N	-0-		-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
02	812	N	592	-0-	-220	592	2	N	-0-		-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	407764	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204	
COX ESTATE -A-		113									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		20
11	2241	N	2241	-0-	-0-	2241	3	N	-0-		20
12	2102	N	2102	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		20
01	1982	N	1982	-0-	-0-	1982	3	N	-0-		20
02	1743	N	1743	-0-	-0-	1743	3	N	-0-		20
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	1987	3	N	-0-		20

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:	562560	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437	
INGHAM "38"		1									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:	589983	RRCID ->	018936	COMPL. DATE	11/19/1961	TOTAL DEPTH	7273	PERF. N/A	
MEADOWS		1									
10	541	N	541	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224			N	NO RPT		-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983						
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018937	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	7171 PERF. 7084 - 7094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	87	-0-	87	797	87 3	N	-0-		-0-
11	807 X	10	-0-	-797	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	186 X	11	-0-	-175	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
INGHAM "5"		WELL #:		1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266 PERF. 8086 - 8357
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2	N	-0-		135
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		135
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		135
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		135
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1039 2	N	-0-		135
03	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2	N	-0-		135

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741						
UNIVERSITY "13"		WELL #:		1	RRCID ->	069261	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	7831 PERF. N/A
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-		35
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3	N	-0-		35
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-		35
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-		35
02	1820 N	1597	-0-	-223	-0-	1597 3	N	-0-		35
03	2015 N	1597	-0-	-418	-0-	1597 3	N	-0-		35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ODESSA ETAL		WELL #:		401	RRCID ->	080559	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8232 - 8304
10	1240 N	396	-0-	-844	-0-	396 3	N	-0-		156
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		156
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		156
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		156
02	952 N	928	-0-	-24	-0-	928 3	N	-0-		156
03	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896 3	N	-0-		156

ODESSA ETAL		WELL #:		201	RRCID ->	082327	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 8262 - 8306
10	806 N	363	-0-	-443	-0-	363 3	N	-0-		40
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3	N	-0-		40
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		40
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		40
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	434 3	N	-0-		40
03	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 3	N	-0-		40

WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID ->	084566	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	8444 PERF. 7968 - 8286
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220												
UNIVERSITY 22-29		WELL #: 1		RRCID -> 090830		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	211	-0-	-254	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	353	3	22	9	Y	20			-0-

UNIVERSITY 22-29		WELL #: 2		RRCID -> 090831		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971						
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	868	3	44	9	Y	40			-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091						
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	Y	10			-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154						
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	Y	10	10	1	-0-

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 141309		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634						
MILLSIPAUGH		WELL #: 3901												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306												
ODESSA ET AL		WELL #: 402		RRCID -> 085101		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465						
10	7 N	7	-0-	-0-	B	7	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	B	28	2			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	B	29	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	B	26	2			N	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	B	22	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-			
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-			
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-			
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-	-0-			
*02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549												
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-			
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-	-0-			
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-			
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505												
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-			
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-			
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-			
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
*02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528												
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-			
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-			
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-			
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
*02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544												
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-	-0-			
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-	-0-			
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	-0-			
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-			
*02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544												
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-			
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-			
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-			
*02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-				-0-
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-				-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-				-0-
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469														
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-				-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-				-0-
*02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479														
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-				-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-				-0-
12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-				-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-				-0-
*02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415														
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-				-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-				-0-
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-				-0-
*02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536														
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-				-0-
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-				-0-
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-				-0-
01		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-				-0-
*02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078														
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-				-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-				-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-				-0-
*02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524												
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	134	-0-	134 B	134	134 2		N	-0-			-0-
*02	245 N	111	-0-	-134 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415												
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	87	-0-	87 B	87	87 2		N	-0-			-0-
*02	159 N	72	-0-	-87 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491												
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-				-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-				-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-				-0-
01		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-				-0-
*02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457														

10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-				-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-				-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-				-0-
*02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439														

10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-				-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-				-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-				-0-
*02		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411														

10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-				-0-
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-				-0-
*02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396														

10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-				-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-				-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-				-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-				-0-
*02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451														

10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-				-0-
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-				-0-
*02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1350 - 1436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4305Q	RRCID ->	251651	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	1660	PERF.	1416 - 1510
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086
PARKER, J.B.				1								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		WELL #:		252144	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	2023	PERF.	1364 - 1488
PERNER 42-A-				2								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERNER 38		WELL #:		3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121	PERF.	1303 - 1385
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERNER 38 -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1298 - 1421
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
PERNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF. 1367 - 1423
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
SUTTON		WELL #:		2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 1491 - 1595
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

VINSON EXPLORATION				886105							
SUTTON		WELL #:		304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1399 - 1615
10	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

SUTTON		WELL #:		303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF. 1390 - 1596
10	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

UNIV. "33-AA"		WELL #:		1	RRCID ->	096305	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 1276 - 1343
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

UNIV. "33"		WELL #:		1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1296 - 1360
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. 29-A		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1358 - 1367						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105								
UNIV. "29-C"		WELL #:	1	RRCID ->	099161	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 1383 - 1462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIV. "33-E"		WELL #:	1	RRCID ->	099162	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1475 PERF. 1359 - 1441		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIV. "33-F"		WELL #:	1	RRCID ->	101412	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	1440 PERF. 1312 - 1395		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIV. "35-29"		WELL #:	1 U	RRCID ->	102048	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	1690 PERF. 1429 - 1517		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

UNIV. "33-H"		WELL #:	1	RRCID ->	102502	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	1460 PERF. 1341 - 1432		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIV. "33-H"		WELL #:	2	RRCID ->	102503	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	1505 PERF. 1311 - 1387		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105							
UNIV. "33-J"		WELL #:		1	RRCID ->	107106	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1556	PERF. 1375 - 1390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

UNIV. "24-29"		WELL #:		6	RRCID ->	171249	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	1598	PERF. 1356 - 1598
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID ->	171590	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571
10	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2	N	-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052
10	2759		-0-	-0-	-2759		-0-			N	-0-
11	2670		2350	-0-	-320		-0-	2349	2	1	9
12	2325	#	-0-	-0-	-2325		-0-			N	-0-
01	2325	#	-0-	-0-	-2325		-0-			N	-0-
02	2184	#	524	-0-	-1660		-0-	524	2	N	-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-	1477	2	N	-0-

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707									
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

INTERSTATE (CANYON)		//CONT.//		44634 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON		
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707					
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 091387	COMPL. DATE 01/12/1981	TOTAL DEPTH 5062	PERF. 2944	- 2980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST		WELL #:		4	RRCID -> 094313	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3117	- 3165
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 101756	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 5094	PERF. 2922	- 3120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INTERSTATE (STRAWN)				44634 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON		
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707					
WEST		WELL #:		6	RRCID -> 097869	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4052	- 4294
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732					
WILLIAMS 11		WELL #:		1	RRCID -> 125407	COMPL. DATE 10/11/1987	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 6205	- 6322
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2021									

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
SCHEUBER -711-		WELL #:		1	RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6310 - 6395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021													

TANKERSLEY		WELL #:		6	RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6376 - 6428
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021												

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		WELL #:		9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6354 - 6430
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		127		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		129		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		130		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		133		
02	14B2	EXT	20	-0-	20	20	18	2	2	9	2	135		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		135		

ATKINSON		WELL #:		6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6301 - 6372
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

J.D. GAS (STRAWN)		44973 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855										
PHILLIPS "B"		WELL #:		306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10209 - 10515
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	10	1	227	3	N	-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-

PHILLIPS "B"		WELL #:		238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 - 9875
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	3	N	-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	7	1	134	3	N	-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
J. D. GAS, INC.				427477						
MICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 174518	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10600	- 11100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

MICHAEL				WELL #: 3	RRCID -> 176043	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10542	- 10940	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844						
ALLISON				WELL #: 1	RRCID -> 097681	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6484	- 6510	
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907 2	N	-0-		-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 1041	RRCID -> 112224	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 6446	- 6459	
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	839	-0-	-618	-0-	839 2	N	-0-		-0-
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 1065	RRCID -> 116689	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6452	- 6493	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-

ALLISON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 161791	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6449	- 6468	
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	870	-0-	-649	-0-	870 2	N	-0-		-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844							
ALLISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6446 - 6470
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	
01	1612 N	917	-0-	-695	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	
*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-	-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ARCHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248549	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5364 - 6684
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JKT (CANYON)				45050 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
BEARCE		WELL #:		1	RRCID ->	078967	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6545 - 6870
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	194	3	4 9 N	4	130	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6 9 N	5	135	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9 N	2	137	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	3	6 9 N	5	142	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6 9 N	5	147	
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4 9 N	4	151	

JM (ELLENBURGER)				45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	096531	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13777 - 14361
10	3100 N	8638	-0-	5538	12826	8638	2	N	-0-	-0-	
11	20593 X	7767	-0-	-12826	-0-	7767	2	N	-0-	-0-	
12	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2	N	-0-	-0-	
01	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2	N	-0-	-0-	
*02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2	N	-0-	-0-	
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF. N/A
10	20584 X	6561	-0-	-14023	-0-	6561	2	N	-0-	-0-	
11	12960 X	6113	-0-	-6847	-0-	6113	2	N	-0-	-0-	
12	6944 X	6245	-0-	-699	-0-	6245	2	N	-0-	-0-	
01	6572 X	6296	-0-	-276	-0-	6296	2	N	-0-	-0-	
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-	-0-	
03	6572 X	74	-0-	-6498	-0-	74	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.12144 - 13366
10	79918 X	78899	-0-	-1019	-0-	78899	2	N	-0-	-0-	
11	77228 X	77228	-0-	-0-	-0-	77228	2	N	-0-	-0-	
12	77345 X	76187	-0-	-1158	-0-	76187	2	N	-0-	-0-	
01	78895 X	76358	-0-	-2537	-0-	76358	2	N	-0-	-0-	
02	72072 X	66328	-0-	-5744	-0-	66328	2	N	-0-	-0-	
03	79794 X	75018	-0-	-4776	-0-	75018	2	N	-0-	-0-	

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630																
10	27807 X	27601	-0-	-206	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
11	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
12	27280 X	27152	-0-	-128	-0-	27152	2			N	-0-					-0-
01	27590 X	26803	-0-	-787	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
02	24920 X	22523	-0-	-2397	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
03	27590 X	26103	-0-	-1487	-0-	26103	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358																
10	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A																
10	7750 X	5093	-0-	-2657	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	2067	-0-	-5433	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	1596	-0-	-6154	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4717	-0-	-367	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
*03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A																
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1372	-0-	-28	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A																
10	20150 X	19324	-0-	-826	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
11	19500 X	18480	-0-	-1020	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
12	20150 X	19167	-0-	-983	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
01	20119 X	19139	-0-	-980	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
02	17864 X	17256	-0-	-608	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
03	19313 X	17328	-0-	-1985	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A																
10	52700 X	51173	-0-	-1527	-0-	51173	2			N	-0-					-0-
11	51000 X	49930	-0-	-1070	-0-	49930	2			N	-0-					-0-
12	53212 X	53212	-0-	-0-	-0-	53212	2			N	-0-					-0-
01	51181 X	49518	-0-	-1663	-0-	49518	2			N	-0-					-0-
02	46592 X	43752	-0-	-2840	-0-	43752	2			N	-0-					-0-
03	53227 X	42099	-0-	-11128	-0-	42099	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A																
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

MITCHELL			WELL #: 4	RRCID -> 043778	COMPL. DATE 11/21/1967	TOTAL DEPTH 15052	PERF. N/A				
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2	N	-0-		-0-
11	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2	N	-0-		-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 104	RRCID -> 046724	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A				
10	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	30672	2	N	-0-		-0-
11	30150 X	29391	-0-	-759	-0-	29391	2	N	-0-		-0-
12	31155 X	30118	-0-	-1037	-0-	30118	2	N	-0-		-0-
01	31155 X	30048	-0-	-1107	-0-	30048	2	N	-0-		-0-
02	28028 X	26833	-0-	-1195	-0-	26833	2	N	-0-		-0-
03	30659 X	27891	-0-	-2768	-0-	27891	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 46	RRCID -> 047727	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14659	PERF.13513 - 14385				
10	6014 X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2	N	-0-		-0-
11	5820 X	5800	-0-	-20	-0-	5800	2	N	-0-		-0-
12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2	N	-0-		-0-
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2	N	-0-		-0-
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2	N	-0-		-0-
*03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 14	RRCID -> 065403	COMPL. DATE 01/23/1976	TOTAL DEPTH 13463	PERF. N/A				
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1297	-0-	-159	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 16	RRCID -> 067124	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 14388	PERF. N/A				
10	4650 X	4139	-0-	-511	-0-	4139	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
12	4650 X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2	N	-0-		-0-
01	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4078	2	N	-0-		-0-
02	3864 X	3614	-0-	-250	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3955	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 17	RRCID -> 070986	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14844	PERF. N/A				
10	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	2211	2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2423	2	N	-0-		-0-
02	2408 N	1300	-0-	-1108	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
03	2201 N	862	-0-	-1339	-0-	862	2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 19	RRCID -> 071115	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 14450	PERF. N/A				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL UNIT 105		WELL #:		1	RRCID ->	075400	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	14225	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	1365	-0-	-247	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
01	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-

MITCHELL C		WELL #:		21	RRCID ->	152159	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	13798	PERF.12188 -	13798
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-

MITCHELL		WELL #:		23	RRCID ->	157292	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	13884	PERF.12347 -	13884
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
*03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.12220 -	13820
10	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2	N	-0-			-0-
11	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2	N	-0-			-0-
12	23277 X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2	N	-0-			-0-
01	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2	N	-0-			-0-
02	20944 X	13497	-0-	-7447	-0-	13497	2	N	-0-			-0-
03	23188 X	22211	-0-	-977	-0-	22211	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12160 -	13690
10	37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37886	2	N	-0-			-0-
11	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2	N	-0-			-0-
12	37506 X	37506	-0-	-0-	-0-	37506	2	N	-0-			-0-
01	37231 X	37033	-0-	-198	-0-	37033	2	N	-0-			-0-
02	33628 X	31237	-0-	-2391	-0-	31237	2	N	-0-			-0-
03	37231 X	35142	-0-	-2089	-0-	35142	2	N	-0-			-0-

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 -	13556
10	558 N	247	-0-	-311	-0-	247	2	N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735										
MITCHELL				WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13483	- 14782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JM (PERMIAN UPPER)				45090 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
MITCHELL				WELL #: 15	RRCID -> 069635	COMPL. DATE 12/22/1976	TOTAL DEPTH 14915	PERF. N/A						
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
JM (STRAWN)				45090 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160										
MITCHELL 11				WELL #: 1	RRCID -> 136469	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 15325	PERF.12100	- 12236					
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
JM, N. (ELLENBURGER)				45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
MITCHELL, TOM				WELL #: 1X	RRCID -> 100635	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10985	- 13429					
10	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37473	2			N	-0-			-0-
11	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	32218	2			N	-0-			-0-
12	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	31445	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	24937 X	24937	-0-	-0-	-0-	24920	2	17	9	N	15	15	8	-0-
02	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-			-0-
*03	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 110408	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 13675	PERF.12057	- 13675					
10	38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	38692	2			N	-0-			-0-
11	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-			-0-
12	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	35537	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	35668	2	32	9	N	29	29	8	-0-
02	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	30894	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34447	2	9	9	N	8	8	8	-0-
MITCHELL, TOM UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 164857	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12665	- 14400					
10	47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	2			N	-0-			-0-
11	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	40647	2			N	-0-			-0-
12	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	38407	2			N	-0-			-0-
01	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	34830	2			N	-0-			-0-
02	29372 X	25199	-0-	-4173	-0-	25199	2			N	-0-			-0-
03	32519 X	32012	-0-	-507	-0-	32012	2			N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL				WELL #: 1032	RRCID -> 111308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13682	PERF.12160 - 13682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		25389 X	24488	-0-	-901	-0-	24488 2	N	-0-		-0-
11		24570 X	22999	-0-	-1571	-0-	22999 2	N	-0-		-0-
12		25389 X	24213	-0-	-1176	-0-	24213 2	N	-0-		-0-
01		25389 X	23659	-0-	-1730	-0-	23659 2	N	-0-		-0-
02		22568 X	20884	-0-	-1684	-0-	20884 2	N	-0-		-0-
03		24490 X	22626	-0-	-1864	-0-	22626 2	N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #: 1033	RRCID -> 116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567	
10		4836 X	3587	-0-	-1249	-0-	3587 2	N	-0-		-0-
11		4680 X	3371	-0-	-1309	-0-	3371 2	N	-0-		-0-
12		4836 X	3440	-0-	-1396	-0-	3440 2	N	-0-		-0-
01		3813 X	3480	-0-	-333	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
02		3276 X	3102	-0-	-174	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
03		3596 X	3311	-0-	-285	-0-	3311 2	N	-0-		-0-

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
BLACK, HALLIE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 165685	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10902 - 11082	
10		3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
11		3510 X	2761	-0-	-749	-0-	2761 2	N	-0-		-0-
12		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-		-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	-0-		-0-
*03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 10				WELL #: 1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11489 - 11668	
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		-0-
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
*03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-		-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN)				45316 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A				WELL #: 1 L	RRCID -> 018945	COMPL. DATE	03/16/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)				45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A				WELL #: 1 U	RRCID -> 018961	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221				CAPACITY			CNTY: UPTON			
DODSON -B-														
WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	9840 - 9908		
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	3	24	9	N	22	180 1	37	
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	3	34	9	N	31		68	
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1411	3	26	9	N	24		92	
01	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1427	3	20	9	N	18		110	
02	1372 N	1311	-0-	-61	-0-	1280	3	31	9	N	28		138	
03	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1148	3	24	9	N	22		160	

WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 - 9868
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104 1	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CAPACITY			CNTY: UPTON			
WINDHAM, R. S. ET AL 2														
WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 - 9864		
10	2449 N	1927	-0-	-522	-0-	1915	3	12	9	N	11		205	
11	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		205	
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-		205	
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-		205	
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2043	3	14	9	N	13		218	
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-	176 1	42	

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE			
FDL OPERATING, LLC				263924								
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5760 - 5942
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 - 5960
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAMESON FDL OPERATING, LLC JAMESON REEF UNIT		//CONT.// 45580 001 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 6436			PERF. 5766 - 5910		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC CROWN		45580 666 078050		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7320			PERF. 7129 - 7191		
10	4127 R	4127	-0-	-0-	-0-	4116	2	11	9	N	10	144	1	30
11	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			30
12	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			30
01	3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	3879	2	32	9	N	29			59
02	3941 R	3941	-0-	-0-	-0-	3908	2	33	9	N	30			89
*03	4168 R	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			89

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #: 2		RRCID -> 290434		COMPL. DATE 12/16/1984			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6782 - 6870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 290488		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 7210			PERF. 6968 - 7085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #: 3		RRCID -> 290495		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 6944			PERF. 6780 - 6878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 291508		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 7382			PERF. 7163 - 7282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	50	4	43	9	N	39			39
02	140 #	71	-0-	-69	-0-	60	4	11	9	N	10			49
03	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	4			N	-0-			49

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "A"		//CONT.//	45580 666 112685	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
		WELL #:	1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049	-	7101
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDRY, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5949	-	5995
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:	1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953	-	6103
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:	263924 634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882	-	5900
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, FRED		WELL #:	2	RRCID ->	136684	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5760	-	5775
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	141125	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5738	-	5898
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) FDL OPERATING, LLC TUBB, W. I.		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151865		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5778		-		5950	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAMESON, H. H.		WELL #: 6		RRCID -> 156696		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5754		-		5975	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC MATHERS, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 139929		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6012		-		6038	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

TERRY "B"		WELL #: 1451		RRCID -> 189185		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7134		PERF. 6987		-		7082	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1				125
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	1				126
12	93 #	6	-0-	-87	-0-		6 3			N	-0-				126
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-		218 2	22 9		N	20				146
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-		231 2	23 9		N	21				167
03	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				167

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765												
COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		434 #	313	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	27
11		411 R	411	411	-0-	-0-	-0-	315	2	96	9	18
12		341 #	313	313	-0-	-28	-0-	313	2			18
01		341 #	279	279	-0-	-62	-0-	265	2	14	9	31
02		0 W	280	280	-0-	280	280	265	2	15	9	45
03		0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	280					45

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120												
10		904 R	904	904	-0-	-0-	-0-	904	2			-0-
11		836 R	836	836	-0-	-0-	-0-	836	2			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		900 R	900	900	-0-	-0-	-0-	900	2			-0-
*02		860 R	860	860	-0-	-0-	-0-	860	2			-0-
03		62 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103												
10		11 #	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					164
11		11 #	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					164
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					164
01		457 R	457	457	-0-	-0-	-0-	457	2			164
*02		378 R	378	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	176
03		0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					176

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059												
10		124 #	70	70	-0-	-54	-0-	68	2	2	9	94
11		120 #	17	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	95
12		124 #	113	113	-0-	-11	-0-	113	2			95
01		124 #	82	82	-0-	-42	-0-	76	2	6	9	100
*02		256 R	256	256	-0-	-0-	-0-	233	2	23	9	121
03		124 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-124	-0-					121

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029												
10		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014												
10		DLQ G-10	324	324	-0-	324	1080	318	2	6	9	96
11		1378 R	298	298	-0-	-1080	-0-	297	2	1	9	97
12		341 #	282	282	-0-	-59	-0-	282	2			97
*01		392 R	392	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	122
*02		447 R	447	447	-0-	-0-	-0-	429	2	18	9	138
03		310 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-310	-0-					138

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091												
10		516 R	516	516	-0-	-0-	-0-	516	2			67
11		204 R	204	204	-0-	-0-	-0-	204	2			67
12		318 R	318	318	-0-	-0-	-0-	318	2			67
01		584 R	584	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	87
*02		551 R	551	551	-0-	-0-	-0-	516	2	35	9	119
03		248 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-248	-0-					119

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 JATAM INC. 430270
 HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1		93
11		150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-		93
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-		93
01		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-		93
02		140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-		93
*03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		93

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
 JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

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-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 FDL OPERATING, LLC 263924
 WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

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

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, SE. (STRAWN)		//CONT.//		45584 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5684 - 5752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	5724 - 5746	
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-	-0-
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3				N	-0-	-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3				N	-0-	-0-
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3				N	-0-	-0-
*02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3				N	-0-	-0-
03	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3				N	-0-	-0-

JAMESON, SW. (STRAWN)				45590 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STERLING						
JATAM INC.				430270									
BYNAM JBI		WELL #:		1	RRCID ->	148393	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7372 - 7425	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3

JAN-JERRYE (CANYON REEF)				45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
TISDALE EST.		WELL #:		2	RRCID ->	070987	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5060 - 5194	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

JAN-JERRYE (STRAWN)			45637 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
MCELROY ESTATE			WELL #: 1 T		RRCID -> 071178		COMPL. DATE 03/27/1977		TOTAL DEPTH 5768		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)			45638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC			073306									
SPENCE, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 083506		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4937 - 5107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			45
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			45
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			45
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			45
*02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

NITRO OIL & GAS, LLC			611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SPENCE ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 082108		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 5017 - 5058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
*02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAUGH-SPENCE			WELL #: 1001		RRCID -> 084394		COMPL. DATE 09/13/1979		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5009 - 5049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-			-0-
*02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPENCE			WELL #: 4		RRCID -> 085615		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4999 - 5069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
02		1036 N	923	-0-	-113	-0-	923 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAUGH-SPENCE			WELL #: 1501		RRCID -> 087048		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4997 - 5057	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1457 X	1363	-0-	-94	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN)
RANGER 40 PETROLEUM, LLC
JIGGER-Y/PENN/CONS

46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
691714
WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D)
BRP ENERGY, LLC
CAUTHORN 17

46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
041519
WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16

WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3

WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 12

WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 1

WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.// 46576 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
CAUTHORN 17		WELL #: 2		RRCID -> 188564		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12		WELL #: 2		RRCID -> 212921		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051				
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 063477		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
CAUTHORN, MILDRED -16-		WELL #: 2										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #: 1		RRCID -> 063834		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #: 2		RRCID -> 071532		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 058898		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A				
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 1										
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187 3	N	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL 18		//CONT.// 46576 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 060605		COMPL. DATE 12/24/1974		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 1		RRCID -> 060606		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A			
10	868 N	447	-0-	-421	-0-	447	2	N	-0-		-0-
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2	N	-0-		-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-

KEENE A		WELL #: 1		RRCID -> 062109		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 2		RRCID -> 063404		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	2	N	-0-		-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-

JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917			
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	799	3	N	-0-		-0-
02	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3	N	-0-		-0-
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110			
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117			
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3	N	-0-		-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	279 N	79	-0-	-200	-0-	79	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
11	780 N	511	-0-	-269	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3	N	-0-			-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

10	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2	N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2	N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			162

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
 BAGLEY, ROY 042685
 JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012														

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
 REDBUD E & P, INC. 696678
 TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 1		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

10	3100	N	5353	-0-	2253	4827	1444	1	3841	2	Y	62	163	1	56
11	3000	N	5561	-0-	2561	7388	893	1	4668	2	Y	-0-			56
12	13003	X	5615	-0-	-7388	-0-	714	1	4782	2	Y	108			164
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	119	9	630	1	Y	30			194
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	33	9	535	1	Y	22	169	1	47
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	24	9	652	1	Y	28			75
							31	9							

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1007	1	286	2	N	319	315 1	71
						351	9						
11	1590 X	1569	-0-	-21	-0-	925	1	285	2	N	326	322 1	75
						359	9						
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	927	1	1590	2	N	442	426 1	91
						486	9						
01	3100 N	4687	-0-	1587	1587	1396	1	2792	2	N	454	475 1	70
						499	9						
*02	2800 N	1756	-0-	-1044	543	740	1	719	2	N	270	251 1	89
						297	9						
*03	3072 N	2529	-0-	-543	-0-	943	1	1201	2	N	350	368 1	71
						385	9						

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	2469	1	6566	2	Y	31	30 1	7
						34	9						
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1206	1	6304	2	Y	27	28 1	6
						30	9						
12	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	1071	1	7176	2	Y	28	27 1	7
						31	9						
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	1257	1	6312	2	Y	27	29 1	5
						30	9						
*02	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	1060	1	5433	2	Y	25	21 1	9
						28	9						
*03	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1259	1	6767	2	Y	29	32 1	6
						32	9						

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

10	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2			N	-0-		-0-
11	37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	2			N	-0-		-0-
12	53108 X	53108	-0-	-0-	-0-	53108	2			N	-0-		-0-
01	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	46625	2			N	-0-		-0-
*02	46849 X	46849	-0-	-0-	-0-	46849	2			N	-0-		-0-
*03	35294 X	35294	-0-	-0-	-0-	35294	2			N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

10	10757 X	7769	-0-	-2988	-0-	7769	2			N	-0-		-0-
11	10410 X	3994	-0-	-6416	-0-	3994	2			N	-0-		-0-
12	7688 X	5937	-0-	-1751	-0-	5937	2			N	-0-		-0-
01	7781 X	5556	-0-	-2225	-0-	5556	2			N	-0-		-0-
02	7028 X	5437	-0-	-1591	-0-	5437	2			N	-0-		-0-
*03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	47 1	669 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	665 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	46 1	686 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	45 1	655 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	40 1	587 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	46 1	660 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

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

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

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

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			35
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-			35
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			35
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			35
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			35
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TOM GREEN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
KWB		WELL #:		44	RRCID ->	236856	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5824 - 5864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5624 - 5668	
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			4

KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5578 - 5631	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	5076			N	-0-			-0-

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5434 - 5496	
10	14B2	EXT	108	-0-	108	1468	108	2	N	-0-			32
11	14B2	EXT	46	-0-	46	1514	46	2	N	-0-			32
12	14B2	EXT	51	-0-	51	1565	51	2	N	-0-			32
01	14B2	EXT	29	-0-	29	1594	29	2	N	-0-			32
02	14B2	EXT	25	-0-	25	1619	25	2	N	-0-			32
03	14B2	EXT	28	-0-	28	1647	28	2	N	-0-			32

K.W.B. (CANYON, UPPER)		//CONT.//		47965 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
BROWN		WELL #:		4 C	RRCID ->	103389	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5255 - 5279	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5278 - 5313	
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			8
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			8
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			8
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			8
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			8
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 UNIVERSITY 57-23

WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	3	Y	19	51	1		35
						21	9								
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	182	1	993	3	Y	20				55
						22	9								
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	165	1	936	3	Y	13				68
						14	9								
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	204	1	1048	3	Y	19	53	1		34
						21	9								
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	161	1	989	3	Y	18				52
						20	9								
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	171	1	981	3	Y	15				67
						17	9								

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 LOE

WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 RUTH

WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	Y	2				35
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	3	1	9	Y	1	28	1		8
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	Y	5				13
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	Y	6				19
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	Y	9				28
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	363	3	50	9	Y	45	39	1		34

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4				91
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	155	3	1	9	N	1				92
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2				94
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4				98
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	N	2				100
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	291	3	7	9	N	6				106

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 HOWELL-GARRETT UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEN (CROSS CUT)
ROCKING R INVESTMENTS, INC.
FAULKNER, W. MRS.

48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
723456
WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN (STRAWN 2700)
ROCKING R INVESTMENTS, INC.
FAULKNER, W. MRS.

48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
723456
WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

10	14B2 EXT	380	-0-	380	736	380	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	746	10	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	836	90	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	815	-0-	815	1651	815	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	477	-0-	477	2128	477	2			N	-0-			-0-
*03	2942	814	-0-	-2128	-0-	814	2			N	-0-			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)
APACHE CORPORATION
SUGG '15'

49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
027200
WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

SCOTT "26"

WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

10	248 #	114	-0-	-134	-0-	43	1	53	3	N	16			104
						18	9							
11	173 R	173	-0-	-0-	-0-	55	1	95	3	N	21			125
						23	9							
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	59	1	83	3	N	25			150
						28	9							
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	75	1	80	3	N	23			173
						25	9							
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	76	1	71	3	N	6	173	1	6
						7	9							
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	42	3	22	9	N	20			26

KICKAPOO BEND (STRAWN)
HW OPERATING, LLC
CHICO NORTH

49152 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
341598
WELL #: 6 RRCID -> 289372 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3796 - 3806

10	1395 N	500	-0-	-895 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KIM (HARKEY) CHOLLA PETROLEUM, INC. PROSPECT RANCH		49246 500 150683		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		1		RRCID -> 283412		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 4758		PERF. 4568 - 4572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	13775	-0-	13775	22274	13775	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5730	-0-	5730	28004	5730	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3622	-0-	3622	31626	3622	2		N	-0-			-0-
01	5100	4254	-0-	-846	30780	4254	2		N	-0-			-0-
02	4760	2188	-0-	-2572	28208	2188	2		N	-0-			-0-
*03	23538	2556	-0-	-20982	7226	2556	2		N	-0-			-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) XOG OPERATING LLC BARNET, ROSA "B"		49413 200 945921		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WELL #:		2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9726 - 9895		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68

KING MT. (STRAWN) COG OPERATING LLC MCCLURE, W. W. A/C 1		49413 800 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
WELL #:		8 U		RRCID -> 034160		COMPL. DATE 09/18/1964		TOTAL DEPTH 10186		PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OSBORN HEIRS COMPANY BARNET, ROSA H. -D-		627140		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WELL #:		5		RRCID -> 035687		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8956 - 8965		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) XTO ENERGY INC. DARBY, B. S.		49415 545 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WELL #:		2		RRCID -> 122415		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 10379		PERF. 8875 - 8911		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M"		49413 29		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WELL #:		29		RRCID -> 183119		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8728 - 9084		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3		Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA) 49418 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287514 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF. 11097 - 11778

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

10	372 N	338	-0-	-34	-0-	337 2	1 9	N	1			160
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	316 2	6 9	N	5			165
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	342 2	15 9	N	14			179
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342 2	12 9	N	11			190
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 2	4 9	N	4			194
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	348 2	1 9	N	1			195

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

10	246 N	210	-0-	-36 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	216 N	195	-0-	-21 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLATT (CANYON)		//CONT.//		49804 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SCHLEICHER		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WILDE		WELL #:		1	RRCID ->	100139	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	6959 - 7112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147 3		N	-0-		80
11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		80
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		80
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		80
02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 3		N	-0-		80

LANCASTER HILL (DEVONIAN)				51770 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "29-27"		WELL #:		1	RRCID ->	200946	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7880 - 8110

10		899 N	687	-0-	-212	-0-	687 3		N	-0-		-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
02		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 3		N	-0-		-0-
03		930 N	650	-0-	-280	-0-	650 3		N	-0-		-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)				51770 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437

10		1426 N	522	-0-	-904	-0-	31 1	491 2	N	-0-		42
11		1440 N	616	-0-	-824	-0-	30 1	586 2	N	-0-		42
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31 1	1644 2	N	-0-		42
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	31 1	1436 2	N	-0-		42
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	28 1	1102 2	N	-0-		42
03		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	31 1	1546 2	N	-0-		42

LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
AMEN OIL LLC				016944								
LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6518 - 6848

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC				263924								
FAUDREE		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNSON OPERATING, INC.				593193								
MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002

10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 3	3 9	N	3		98
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 3	3 9	N	3		101
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	N	4		105
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399 3	4 9	N	4		109
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.				593201								
MUNSON				WELL #: 1501	RRCID -> 154252	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2	Y	-0-			24
11	DLQ G-10	6	-0-	6	22	6	2	Y	-0-			24
12	DLQ G-10	3	-0-	3	25	3	2	Y	-0-			24
01	DLQ G-10	3	-0-	3	28	3	2	Y	-0-			24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

MUNSON				WELL #: 1401	RRCID -> 155394	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	17	-0-	17	35	17	2	Y	-0-			30
11	DLQ G-10	15	-0-	15	50	15	2	Y	-0-			30
12	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2	Y	-0-			30
01	DLQ G-10	7	-0-	7	64	7	2	Y	-0-			30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

MUNSON				WELL #: 1402	RRCID -> 155397	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	5	-0-	5	17	5	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	2	-0-	2	19	2	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	2	-0-	2	21	2	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

MUNSON				WELL #: 1502	RRCID -> 155400	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6974	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	2	Y	-0-			41
11	DLQ G-10	12	-0-	12	40	12	2	Y	-0-			41
12	DLQ G-10	6	-0-	6	46	6	2	Y	-0-			41
01	DLQ G-10	5	-0-	5	51	5	2	Y	-0-			41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

MUNSON				WELL #: 1301	RRCID -> 155403	COMPL. DATE 07/14/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	21	-0-	21	43	21	2	Y	-0-			79
11	DLQ G-10	18	-0-	18	61	18	2	Y	-0-			79
12	DLQ G-10	9	-0-	9	70	9	2	Y	-0-			79
01	DLQ G-10	8	-0-	8	78	8	2	Y	-0-			79
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			79

MUNSON				WELL #: 1302	RRCID -> 155404	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	28	-0-	28	57	28	2	Y	-0-			134
11	DLQ G-10	24	-0-	24	81	24	2	Y	-0-			134
12	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2	Y	-0-			134
01	DLQ G-10	11	-0-	11	104	11	2	Y	-0-			134
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

NOELKE				WELL #: 1	RRCID -> 155405	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A				
10	DLQ G-10	285	-0-	285	480	285	2	Y	-0-			65
11	DLQ G-10	276	-0-	276	756	276	2	Y	-0-			65
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1058	302	2	Y	-0-			65
01	DLQ G-10	223	-0-	223	1281	223	2	Y	-0-			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10		44	-0-	44	74	44	2			Y	-0-			7
11	DLQ G-10		43	-0-	43	117	43	2			Y	-0-			7
12	DLQ G-10		47	-0-	47	164	47	2			Y	-0-			7
01	DLQ G-10		35	-0-	35	199	35	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10		38	-0-	38	64	38	2			Y	-0-			4
11	DLQ G-10		37	-0-	37	101	37	2			Y	-0-			4
12	DLQ G-10		40	-0-	40	141	40	2			Y	-0-			4
01	DLQ G-10		30	-0-	30	171	30	2			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6926 - 6985			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6454 - 6902			
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

MAYER 37-2		WELL #:		3702	RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

MUNSON 15-6		WELL #:		1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION								
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201												
MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					34
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					34

PETEX				659782												
LINTHICUM "24"		WELL #:		1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91

LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370												
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2	RRCID ->	162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579							
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					88
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					88
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					88
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					88
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					88
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					88

LEATHERWOOD (DEVONIAN)				52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS								
PLACE OIL AND GAS CO.				667700												
SNELSON		WELL #:		4	RRCID ->	282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314							
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONARD (HOME CREEK) //CONT.// 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

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

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			151
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			151
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			151
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			151
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	N	1			152
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2			154

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

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

LINE	WOLF CAMP	CONT.	53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC						
DIAMOND						
WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127

LINTHICUM						
WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC						
KINCAID, A. R. TRUST 'B'						
WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'						
WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760						
10	31 N	21	-0-	-10	-0- 21 3	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0- 19 3	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0- 17 3	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0- 17 3	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0- 14 3	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0- 12 3	-0-

MUNSON, DAVID M. INC.						
LINTHICUM						
WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143

LINTHICUM, H. H.						
WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057						
10	147 N	147	-0-	-0-	-0- 147 2	95
11	127 N	127	-0-	-0-	-0- 127 2	95
12	149 N	149	-0-	-0-	-0- 149 2	95
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0- 141 2	95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID ->	163863	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6576 - 6728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
STATE "YK"		WELL #:		1	RRCID ->	138434	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6667 - 6783		
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	652	2	32	9	Y	29	27	1	20
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	605	2	24	9	Y	22	22	1	20
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	Y	30	30	1	20
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	581	2	46	9	Y	42	27	1	35
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	502	2	32	9	Y	29	28	1	21
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	564	2	41	9	Y	37	33	1	25

STATE "VD"		WELL #:		4	RRCID ->	147419	COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6588 - 6598		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	109	2	31	9	Y	28	25	1	18
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	Y	22	21	1	19
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	Y	15	15	1	19
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	97	2	35	9	Y	32	26	1	25
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	84	2	30	9	Y	27	26	1	16
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	94	2	55	9	Y	50	31	1	35

LINDEMANN (JENNINGS)				53657 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUNNELS				
LANDMASTER PARTNERS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	167082	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3784 - 3792	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LITA (CLEAR FORK)				53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	089255	COMPL. DATE	07/08/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	1886 - 1938	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		7	RRCID ->	165972	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	2018	PERF.	1872 - 1919	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
CLEGG				WELL #: 5406-U	RRCID -> 136742	COMPL. DATE 11/09/1990	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 2187	- 2315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3		N	-0-		-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-	
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-	

CLEGG				WELL #: 5407F	RRCID -> 153045	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 2303	- 2348			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-	

CLEGG				WELL #: 5409F	RRCID -> 153783	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1870	- 1985			
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		-0-	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-	

CLEGG				WELL #: 5410F	RRCID -> 153784	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1899	- 2016			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-	
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-	

CLEGG				WELL #: 5307RF	RRCID -> 155973	COMPL. DATE 07/16/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1944	- 1992			
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "7"				WELL #: 5 F	RRCID -> 156597	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2519	- 2537			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEGG				WELL #: 5308-F	RRCID -> 158467	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2002	- 2016			
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-	

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
CLEGG, ELOISE		WELL #:		6102-F	RRCID ->	159263	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	1794 - 1928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #:		5412	RRCID ->	162371	COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2252 - 2332	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	3144 - 3400	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01	651 N	285	-0-	-366	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA)		53932 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
SED ENERGY INC.		649300											
SIGMA MEADOWS		WELL #:		4A	RRCID ->	228592	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	811	PERF.	736 - 742	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			2
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			2
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	766 - 772	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		54138 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		221734											
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092	
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			10
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			10
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1 9	N	1			11
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			11
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			11
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	1			12

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8907 - 9008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	Y	-0-			3
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	Y	-0-			3
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-			3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-			3
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	Y	-0-			3
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	Y	-0-			3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8944 - 9179
10	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403 2	Y	-0-			11
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	Y	-0-			11
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	Y	-0-			11
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972 2	1 9 Y	1			12
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	Y	-0-			12
*03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3062 2	1 9 Y	1			13

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9011 - 9273
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2	Y	-0-			43
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9 Y	2			45
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9 Y	1			46
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	828 2	3 9 Y	3			49
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-			49
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1440 2	4 9 Y	4			53

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8954 - 9000
10	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077 2	Y	-0-			2
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	Y	-0-			2
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-			2
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965 2	Y	-0-			2
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	-0-			2
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	Y	-0-			2

PERRY 21		WELL #:		1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8935 - 9155
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	Y	-0-			13
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056 2	1 9 Y	1			14
12	961 N	167	-0-	-794	-0-	167 2	Y	-0-			14
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	751 2	1 9 Y	1			15
02	980 N	945	-0-	-35	-0-	945 2	Y	-0-			15
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9 Y	2	14 1		3

PERRY 21		WELL #:		2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8863 - 9158
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-			16
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426 2	1 9 Y	1			17
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	Y	-0-			17
01	1116 N	734	-0-	-382	-0-	733 2	1 9 Y	1			18
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195 2	1 9 Y	1			19
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 2	2 9 Y	2	17 1		4

PERRY 21		WELL #:		4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF. 8723 - 8884
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-			21
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652 2	1 9 Y	1			22
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	Y	-0-			22
01	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1254 2	2 9 Y	2			24
02	1512 N	367	-0-	-1145	-0-	366 2	1 9 Y	1			25
03	1674 N	1205	-0-	-469	-0-	1203 2	2 9 Y	2	22 1		5

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
PERRY 21		WELL #: 3		RRCID -> 200803		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2385 2	4 9	Y	4			128
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653 2	4 9	Y	4			132
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2157 2	3 9	Y	3			135
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211 2	8 9	Y	7			142
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 2	8 9	Y	7			149
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371 2	18 9	Y	16	134 1		31

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 205299		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229			
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218254		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346			
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	N	1			4
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 2	1 9	N	1	4 1		1
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	538 2	2 9	N	2			3
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		N	-0-			3
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	1			4
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218259		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391			
10	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646 2		N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218388		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279			
10	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218422		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838 2	4 9	N	4			15
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698 2	4 9	N	4	14 1		5
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898 2	8 9	N	7			12
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	796 2	2 9	N	2			14
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	863 2	1 9	N	1			15
*03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2684 2	1 9	N	1			16

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218428		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183			
10	930 N	672	-0-	-258	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	814 2	6 9	Y	5		19
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	802 2	8 9	Y	7	19 1	7
12		899 N	754	-0-	-145	-0-	745 2	9 9	Y	8		15
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	767 2	4 9	Y	4		19
02		756 N	715	-0-	-41	-0-	714 2	1 9	Y	1		20
03		744 N	654	-0-	-90	-0-	653 2	1 9	Y	1		21

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129												
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		1
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2451 2	1 9	Y	1		1
01		2418 X	2028	-0-	-390	-0-	2028 2		Y	-0-		1
*02		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		Y	-0-		1
03		2449 X	2244	-0-	-205	-0-	2244 2		Y	-0-		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070												
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 2	2 9	Y	2		8
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	499 2	3 9	Y	3	8 1	3
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 2	3 9	Y	3		6
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	433 2	2 9	Y	2		8
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-		Y	-0-		8
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		Y	-0-		8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211												
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1352 2	11 9	Y	10		36
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1250 2	12 9	Y	11	35 1	12
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1295 2	18 9	Y	16		28
01		1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1140 2	7 9	Y	6		34
02		1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1008 2	3 9	Y	3		37
03		1302 N	884	-0-	-418	-0-	883 2	1 9	Y	1		38

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334												
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 2	1 9	Y	1		5
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	970 2	2 9	Y	2	5 1	2
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060 2	2 9	Y	2		4
01		1023 N	996	-0-	-27	-0-	995 2	1 9	Y	1		5
*02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1 9	Y	1		6
03		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812 2		Y	-0-		6

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981												
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191												
10		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	1877	-0-	-324	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
*02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076 2		N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9052 - 9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-
*02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
*03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
MCMULLAN		WELL #:		1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9002 - 9066
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8918 - 8934
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		1	RRCID ->	106384	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8761 - 8848
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3			N	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3			N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979														
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-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050														
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778														
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-			-0-
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

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

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

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

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

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

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7787 - 9090
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735												
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	395 3	4 9	Y	4	6 1	2
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	382 3	6 9	Y	5	5 1	2
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	363 3	7 9	Y	6	5 1	3
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	377 3	4 9	Y	4	5 1	2
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 3	2 9	Y	2	3 1	1
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 3	7 9	Y	6	5 1	2

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959												
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246											
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-		-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242											
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010											
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946											
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	990 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020 3		N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062									
HENDERSON, JOHN LEE JR A		WELL #:		4	RRCID ->	158747	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7626 - 8922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	464 3	N	-0-				-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50 1	473 3	N	-0-				-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45 1	497 3	N	-0-				-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40 1	473 3	N	-0-				-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	30 1	401 3	N	-0-				-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	35 1	473 3	N	-0-				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8949 - 9042	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		1	RRCID ->	160900	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8908 - 8923	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		3	RRCID ->	169761	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7577 - 9031	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	7662 - 9030	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	8902 - 8972	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	7578 - 7957	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062											
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID -> 185445	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 7727	- 9352						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 185452	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 7511	- 9244						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 8888	- 8968						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 185461	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 8890	- 9111						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8945	- 9035						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID -> 197599	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7550	- 9160						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID -> 197601	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 7604	- 8936						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

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

 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

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

 HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

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

 HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

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

 HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

10	744 N	703	-0-	-41	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	55	1	657	3	N	-0-					-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	42	1	557	3	N	-0-					-0-
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	49	1	656	3	N	-0-					-0-

 LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
 3H CONSULTING, LLC 953815
 JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

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

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

LOJON (STRAWN)		54429 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
DOYAL, BOBBY & ETHYL		227661		WELL #:		1		RRCID -> 054895		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1400		PERF. N/A	
DOYAL, G. L.															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE		268580		WELL #:		1		RRCID -> 073088		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 1332		PERF. N/A	
FINLAY, JAMES JR.															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, E. W.		287595		WELL #:		7		RRCID -> 156321		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 1654		PERF. 1399 - 1403	
FROST, C.E.															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV		369162		WELL #:		3		RRCID -> 055790		COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477		PERF. N/A	
HAYS UNIT															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYS				WELL #:		6		RRCID -> 056296		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES M.		790250		WELL #:		1		RRCID -> 018996		COMPL. DATE 11/06/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1347 - 1365	
RANDALS, D. C.															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			35
11	1080 N	922	-0-	-158	-0-	922 2		N	-0-			35
12	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 2		N	-0-			35
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094 2		N	-0-			35
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			35
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			35

WTG EXPLORATION 945220
 AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-			112
11	1890 X	1693	-0-	-197	-0-	1693 2		Y	-0-			112
12	1953 X	1419	-0-	-534	-0-	1419 2		Y	-0-			112
01	2976 X	1870	-0-	-1106	-0-	1870 2		Y	-0-			112
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-			112
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-			112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			74
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		Y	-0-			74
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 2		Y	-0-			74
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	742 2		Y	-0-			74
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			74
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			9
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			9
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			9
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			9
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			9
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			28
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	848 2		Y	-0-			28
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		Y	-0-			28
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		Y	-0-			28
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-			28
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			4
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 2		Y	-0-			4
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 2		Y	-0-			4
01	961 N	713	-0-	-248	-0-	713 2		Y	-0-			4
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			4
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6 9 N	5			156
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11 9 N	10			166
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11 9 N	10	143 1		33
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			33
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			33
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			33

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131 - 3189	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2 1	20 3	N	N	-0-			-0-
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	N	N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3184 - 3243
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	22 1	281 3	N	N	-0-		13
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 3	N	N	-0-		13
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	N	N	-0-		13
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	12 1	274 3	N	N	-0-		13
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	17 1	227 3	N	N	-0-		13
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	17 1	276 3	N	N	-0-		13

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2916 - 3150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3002 - 3157
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	11 1	139 3	N	N	-0-		6
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 3	N	N	-0-		6
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	N	N	-0-		6
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 3	N	N	-0-		6
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	8 1	107 3	N	N	-0-		6
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	N	N	-0-		6

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3025 - 3178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	2933 - 3029
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	32 1	405 3	N	N	-0-		11
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	32 1	399 3	N	N	-0-		11
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	N	N	-0-		11
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	12 1	277 3	N	N	-0-		11
02	392 N	136	-0-	-256	-0-	10 1	126 3	N	N	-0-		11
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	17 1	279 3	N	N	-0-		11

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3292 - 3334
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	17 1	221 3	N	N	-0-		8
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	21 1	257 3	N	N	-0-		8
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	N	N	-0-		8
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	N	N	-0-		8
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	15 1	197 3	N	N	-0-		8
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 3	N	N	-0-		8

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	N	-0-

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299	
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	74 1	937 3	N	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	80 1	1003 3	N	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	80 1	1001 3	N	-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44 1	991 3	N	-0-
02	1008 N	812	-0-	-196	-0-	57 1	755 3	N	-0-
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	61 1	1007 3	N	-0-

M. P. I. (ELLENBURGER)		56308 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION		027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 204511		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 204512		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	247	-0-	247	247	247 3		N	-0-

M. P. I. (STRAWN)		56308 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION		027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 146838		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	117	-0-	117	117	117 3		Y	-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 221809		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 3348 - 3506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3345 - 3498		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	N	69	164 1	39	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	76 9	8 1	N	61		100	
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	48 4	13 1	N	60		160	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 4	12 1	N	79	170 1	17 8	52
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	12 1	87 9	N	57	20 8		89
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	7 1	4 4	N	30			119
						14 1	185 3	N				
						33 9						

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD					
HARVEST PETROLEUM INC.		363117		WELL #: 2		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2821 - 2828	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			292	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			319	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	194 2	47 9	N	43	150 1		212	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	515 2	17 9	N	15			227	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	963 2	19 9	N	17			244	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244	

RUSSELL 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 267969		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2730 - 2735	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8344 - 8412	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MAYER (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		58633 900 875310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
WELL #: 14		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5801 - 5815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	3	N	-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	3	N	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	267	3	N	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	66	1	208	3	N	-0-

MAYER RANCH (CANYON) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC MAYER ESTATE		58640 500 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 056171		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER RANCH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 056172		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8512		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE G OIL & GAS MAYER RANCH		870388		WELL #: 1		RRCID -> 081994		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6972 - 7244	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		4	
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-		4	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		4	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		4	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	

MAYER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 081995		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7011 - 7018		
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-		-0-
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2		N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 081996		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6780 - 6890		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		8
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-		8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		8
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TRIPLE G OIL & GAS		//CONT.// 870388									
MAYER RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		40
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2	N	-0-		40
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		40
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MAYER RANCH B		WELL #: 6		RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948			
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-		-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706			
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15									
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351 3	N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	339 3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	342 3	N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343 3	N	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	164	1	307 3	N	-0-	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	189	1	329 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "EEE"		WELL #: 97		RRCID -> 122258		COMPL. DATE 09/18/1986		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063			
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33 3	N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73 3	N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64 3	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35 3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68 3	N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	22	1	68 3	N	-0-	-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		RRCID -> 060044		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
MAYER RANCH		WELL #: 1									
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-

MAYER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 060265		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MAYER RANCH				//CONT.//	950479						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MAYER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447 PERF. N/A
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425 PERF. N/A
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530 PERF. N/A
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510 PERF. N/A
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6971 - 7009
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456 PERF. N/A
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320 PERF. 6944 - 7155
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 -	7141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-	

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 -	7263			
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-				-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-	

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 -	7242			
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-	
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-				-0-	
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-	

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 -	7174			
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-	
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-	

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 -	7089			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-	

MAYER				WELL #:	7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6682 -	7022			
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-	
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-				-0-	
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
01		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-				-0-	
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	

MAYER				WELL #:	5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6873 -	7210			
10		T. A.	252	-0-	252	1414	252	2			N	-0-				-0-	
11		1618 X	204	-0-	-1414	-0-	204	2			N	-0-				-0-	
12		248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-				-0-	
01		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-				-0-	
02		196 N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-				-0-	
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-	

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479										
MAYER				WELL #:	4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6806 - 7113		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	195	-0-	195	1095	195	2			N	-0-			-0-
11	1253 X	158	-0-	-1095	-0-	158	2			N	-0-			-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 - 7314		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 6872 - 7281		
10	T. A.	211	-0-	211	1186	211	2			N	-0-			-0-
11	1357 X	171	-0-	-1186	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073		
10	T. A.	195	-0-	195	1095	195	2			N	-0-			-0-
11	1253 X	158	-0-	-1095	-0-	158	2			N	-0-			-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413		
10	T. A.	183	-0-	183	1026	183	2			N	-0-			-0-
11	1174 X	148	-0-	-1026	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260		
10	T. A.	154	-0-	154	867	154	2			N	-0-			-0-
11	992 X	125	-0-	-867	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202		
10	T. A.	345	-0-	345	1939	345	2			N	-0-			-0-
11	2219 X	280	-0-	-1939	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479								
MAYER		WELL #:		18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6732 - 7221
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	223	-0-	223	1254	223 2	N	-0-				80
11	1435 X	181	-0-	-1254	-0-	181 2	N	-0-				80
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-				80
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2	N	-0-				80
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2	N	-0-				80
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-				80

MAYER RANCH (STRAWN)		58640 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON				
PRESTCO, LLC		676108										
MAYER		WELL #:		2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 - 8270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-				10
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		58644 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		875310										
HILL-MAYER "QQ"		WELL #:		1	RRCID ->	112661	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7263 - 7301
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	N	5	6 1			4
						6 9						
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	N	2	3 1			3
						2 9						
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	N	3	2 1			4
						3 9						
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	3 1			1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	N	5	2 1			4
						6 9						
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	14 1	N	4	3 1			5
						4 9						

HILL-MAYER NNN		WELL #:		1	RRCID ->	116173	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7299
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-

HILL-MAYER III		WELL #:		2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-				-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34 1	N	2	1 1			1
						2 9						
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	2 1	N	-0-	1 1			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-				-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-				-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-				-0-

MCCAMEY		58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON								
TRIPP & SONS, LLC		870481														
HAILE-INMAN		WELL #: 1		RRCID -> 131706		COMPL. DATE 08/25/1953		TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, ED S.		WELL #: 3		RRCID -> 131832		COMPL. DATE 04/02/1962		TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, ED S.		WELL #: 6		RRCID -> 131833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE		WELL #: 1		RRCID -> 132857		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE		WELL #: 2		RRCID -> 132858		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE		WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON					
XOG OPERATING LLC				945921								
RICKER B				WELL #: 1	RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442	- 2445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)				58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON					
APV MCCAMEY LLC				028617								
LANE, J. F. -A- A/C 1				WELL #: 66	RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

LANE, J. F. -A- A/C 1				WELL #: 63	RRCID -> 134337	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6670	- 6798			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958												
MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		3751 #	2884	-0-	-867	-0-	185 1	2699 2	Y	-0-		-0-
11		3960 #	2841	-0-	-1119	-0-	125 1	2716 2	Y	-0-		-0-
12		4092 #	823	-0-	-3269	-0-	35 1	788 2	Y	-0-		-0-
01		4092 #	584	-0-	-3508	-0-	29 1	555 2	Y	-0-		-0-
02		3612 #	525	-0-	-3087	-0-	24 1	501 2	Y	-0-		-0-
03		2945 #	638	-0-	-2307	-0-	35 1	603 2	Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064												

10		1147 #	887	-0-	-260	-0-	56 1	810 2	Y	19	20 1	25
							21 9					
11		1230 #	1022	-0-	-208	-0-	44 1	949 2	Y	26	20 1	31
							29 9					
12		1271 #	693	-0-	-578	-0-	28 1	630 2	Y	32	20 1	43
							35 9					
01		1271 #	498	-0-	-773	-0-	23 1	444 2	Y	28	40 1	31
							31 9					
02		1120 #	437	-0-	-683	-0-	19 1	401 2	Y	15	8 1	38
							17 9					
03		1054 #	543	-0-	-511	-0-	28 1	483 2	Y	29	40 1	27
							32 9					

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810												

10		155 #	119	-0-	-36	-0-	67 2	52 9	N	47	51 1	61
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	83 2	74 9	N	67	50 1	78
12		186 #	151	-0-	-35	-0-	63 2	88 9	N	80	51 1	107
01		186 #	122	-0-	-64	-0-	44 2	78 9	N	71	101 1	77
02		168 #	82	-0-	-86	-0-	40 2	42 9	N	38	20 1	95
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	48 2	80 9	N	73	101 1	67

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916												

10		907 R	907	-0-	-0-	-0-	56 1	810 2	N	37	40 1	49
							41 9					
11		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	44 1	949 2	N	53	40 1	62
							58 9					
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	28 1	630 2	N	65	41 1	86
							72 9					
01		529 R	529	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N	56	81 1	61
							62 9					
02		454 R	454	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2	N	31	16 1	76
							34 9					
*03		575 R	575	-0-	-0-	-0-	28 1	483 2	N	58	81 1	53
							64 9					

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 12		RRCID -> 117787		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)		60690 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
MERTZ, M. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 085427		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161				
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			149
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			149
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			149
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			149
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			149
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			149
MERTZON (CANYON)		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
NOELKE "C"		WELL #: 9		RRCID -> 151715		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
NOELKE "C"		WELL #: 10		RRCID -> 160029		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NOELKE "C"		WELL #: 11		RRCID -> 160303		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700				
10	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2	Y	-0-			67
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	121	2	7 9	Y	6		73
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-			73
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			73
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			73
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			73
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 038138		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A				
10	1457 #	1405	-0-	-52	-0-	1364	3	41 9	Y	37	37 1	10
11	1350 #	1114	-0-	-236	-0-	1114	3	Y	-0-			10
12	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	Y	-0-			10
01	1395 #	1243	-0-	-152	-0-	1243	3	Y	-0-			10
02	1260 #	1080	-0-	-180	-0-	1080	3	Y	-0-			10
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			10

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	545 3	7 9	Y	6	148 1		38
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	479 3	30 9	Y	27			65
12	589 #	445	-0-	-144	-0-	406 3	39 9	Y	35			100
01	758 R	758	-0-	-0-	-0-	726 3	32 9	Y	29			129
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	513 3	12 9	Y	11			140
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			140

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

*04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
*05	372 #	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*06	360 #	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*09	360 #	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*10	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*11	360 #	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*01	372 #	249	-0-	-123	-0-	249 2		N	-0-			-0-
*02	336 #	135	-0-	-201	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*03	341 #	166	-0-	-175	-0-	166 2		N	-0-			-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			10
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

10	167 X	-0-	-0-	-167	-0-			N	-0-			9
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			9
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			9

MESA GRANDE (LEONARD)		60732 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CIBOLO WELLS, LLC		153394											
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 163720		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 055280		COMPL. DATE 05/22/1972		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.		658560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 102654		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478					
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			80
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	3		N	-0-			80
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			80
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			80
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			80
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			80

MIDSTATES (WINCHELL)		61147 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
3-D OIL & GAS		953631											
CLAYTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 172278		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (ATOKA)		61204 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
CHAMBERS C S L		WELL #: 1		RRCID -> 038341		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
CHAMBERS C S L		WELL #: 1 C		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN)		//CONT.//		61204 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
CHAMBERS CSL G-1		WELL #:		1	RRCID -> 039495	COMPL. DATE 07/16/1966	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
MOSAIC TEXAS LLC				589983			CNTY: SUTTON				
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #:		20	RRCID -> 040266	COMPL. DATE 08/23/1966	TOTAL DEPTH 7490	PERF. N/A			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
MIERS (CANYON)				61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
MIERS, W. A.		WELL #:		19	RRCID -> 219292	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4559	PERF. 2723 - 2734			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'RYAN OIL AND GAS				617042			CNTY: SUTTON				
WILSON, DUKE		WELL #:		1	RRCID -> 019017	COMPL. DATE 10/28/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2984 - 3004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		3C	RRCID -> 069262	COMPL. DATE 11/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2886 - 0			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327			CNTY: SUTTON				
HICKS		WELL #:		7	RRCID -> 077779	COMPL. DATE 07/22/1978	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4070 - 4106			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT		-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
HICKS		WELL #:		8	RRCID ->	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3534 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021													

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	528	-0-	528	528	528	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	071741	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	072659	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639								
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	072963	COMPL. DATE	09/06/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2966 - 2976
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3030 - 3222
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3142 - 3232
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4236 - 4262
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

MIERS (DES MOINES)		61249 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
MIERS, W. A.		WELL #:		2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4235 - 4320
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

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

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1343	-0-	-225	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

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

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756				
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-		-0-
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047				
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2		N	-0-		-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714				
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	2		N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-		-0-
01	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2		N	-0-		-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2		N	-0-		-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-		-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 - 3554
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 - 4011
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 - 3274
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 - 4006
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2		N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824										
LIBB -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 -	4018
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)				61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
VANDERSTUCKEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #:	1	RRCID ->	053148	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #:	2	RRCID ->	053149	COMPL. DATE	02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2918 -	3193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #:	3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
VANDERSTUCKEN		WELL #:		4	RRCID -> 053153	COMPL. DATE 07/29/1972	TOTAL DEPTH 4303	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 053961	COMPL. DATE 11/13/1972	TOTAL DEPTH 3115	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053962	COMPL. DATE 06/00/1975	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3051 - 3081								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID -> 104863	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 3723	PERF. 2878 - 2892								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID -> 125330	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2885 - 2915								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 126706	COMPL. DATE 11/25/1987	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 2866 - 2935								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN) O'RYAN OIL AND GAS WALLACE		61250 666 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER (CANYON) VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. CHANDLER		61456 300 885106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF. 5592 - 5747			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER RANCH GAS UNIT		61456 500 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	1	RRCID ->	032845	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	11710	PERF. N/A			
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-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		053005		COMPL. DATE		07/24/2000		TOTAL DEPTH		11800		PERF. 11236 - 11800	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-

MILLER		WELL #:		501		RRCID ->		144684		COMPL. DATE		02/15/1993		TOTAL DEPTH		11969		PERF. 11717 - 11810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		195317		COMPL. DATE		05/02/2003		TOTAL DEPTH		11781		PERF. 11425 - 11781	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062				CNTY: CROCKETT				
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: CROCKETT				
MILLER RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER (MONTROYA)				61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER (STRAWN)				61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053360	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	11849	PERF.10326 - 11638	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)													
O'DELL, MITCHELL													
CARTER, R. L.													
WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 N		1	-0-	1 B	-38295		1 2		N	-0-	
11		0 N		1	-0-	1 B	-38294		1 2		N	-0-	
12		1 N		1	-0-	-0- B	-38294		1 2		N	-0-	
01		0 N		1	-0-	1 B	-38293		1 2		N	-0-	
02		1 N		1	-0-	-0- B	-38293		1 2		N	-0-	
03		1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-38293				N	NO RPT	

CARTER, R. L.													
WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946													
10		1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-	
11		1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-	
12		1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-	
01		1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-	
02		1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-	
03		1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT	

CARTER, R. L.													
WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932													
10		0 N		2	-0-	2 B	-18948		2 2		N	-0-	
11		0 N		2	-0-	2 B	-18946		2 2		N	-0-	
12		2 N		2	-0-	-0- B	-18946		2 2		N	-0-	
01		0 N		2	-0-	2 B	-18944		2 2		N	-0-	
02		2 N		2	-0-	-0- B	-18944		2 2		N	-0-	
03		2 N	NO RPT		-0-	-2 B	-18944				N	NO RPT	

CARTER R. L.													
WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956													
10		0 N		1	-0-	1 B	-33		1 2		N	-0-	
11		0 N		1	-0-	1 B	-32		1 2		N	-0-	
12		1 N		1	-0-	-0- B	-32		1 2		N	-0-	
01		0 N		1	-0-	1 B	-31		1 2		N	-0-	
02		1 N		1	-0-	-0- B	-31		1 2		N	-0-	
03		1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-31				N	NO RPT	

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)													
LILLIS, MICHAEL D.													
GLASS													
WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914													
10	DLQ	G-10		2	-0-	2	26		2 2		Y	-0-	
11	DLQ	G-10		2	-0-	2	28		2 2		Y	-0-	
12	DLQ	G-10		2	-0-	2	30		2 2		Y	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	30				Y	NO RPT	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	30				Y	NO RPT	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	30				Y	NO RPT	

GLASS													
WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896													
10	DLQ	G-10		585	-0-	585	3441	150	1	435	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10		560	-0-	560	4001	173	1	387	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10		616	-0-	616	4617	221	1	395	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10		582	-0-	582	5199	156	1	426	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		559	-0-	559	5758	192	1	367	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		650	-0-	650	6408	239	1	411	2	Y	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740										
BENGE		WELL #:		2		RRCID -> 219834		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	377				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	377				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	377				N	-0-			-0-
01		T. A.	26	-0-	26	403	7 1	19 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	1	-0-	1	404	1 2			N	-0-			-0-
03		T. A.	30	-0-	30	434	11 1	19 2		N	-0-			-0-

BENGE		WELL #:		3		RRCID -> 230880		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #:		6		RRCID -> 234784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908				
10		DLQ G-10	1	-0-	1	881	1 2			Y	-0-			147
11		DLQ G-10	1	-0-	1	882	1 2			Y	-0-			147
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	882				Y	-0-			147
01		DLQ G-10	1	-0-	1	883	1 2			Y	-0-			147
02		DLQ G-10	5	-0-	5	888	2 1	3 2		Y	-0-			147
03		DLQ G-10	1	-0-	1	889	1 2			Y	-0-			147

GLASS 345		WELL #:		1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898				
10		14B2 EXT	1	-0-	1	13	1 2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1	14	1 2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	15	1 2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC.		528436		WELL #:		1		RRCID -> 233336		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953		
MIMS "L"														
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-

BARKER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 237319		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960				
10		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436									
STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2936 - 2944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2970 - 2976	
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2906 - 2920	
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2927 - 2931	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		WELL #:		1339	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC.		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2896 - 2908	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	40	-0-	40	85	40	2		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	19	-0-	19	104	19	2		Y	-0-			4

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436								
STANSBERRY "L"				WELL #:	2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2929 - 2941
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	Y	-0-			3
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			3
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	72	-0-	72	133	72	2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	22	-0-	22	155	22	2	Y	-0-			3

STANSBERRY "L"				WELL #:	3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2890 - 2920
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			5
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	121	-0-	121	230	121	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	84	-0-	84	314	84	2	Y	-0-			5

STANSBERRY "L"				WELL #:	5	RRCID ->	217995	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2938 - 2948
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	Y	-0-			3
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			3
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	114	-0-	114	211	114	2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	66	-0-	66	277	66	2	Y	-0-			3

STANSBERRY "L"				WELL #:	4	RRCID ->	219745	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2961 - 2970
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

STANSBERRY "L"				WELL #:	6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2910 - 2922
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-			-0-

BARKER				WELL #:	1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2942 - 2956
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

STANSBERRY "L"				WELL #:	7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2960 - 2974
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2	N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
O'DELL, MITCHELL 618480												
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		53

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683												
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658												
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A												
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		Y	-0-		-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		Y	-0-		-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		Y	-0-		-0-
01	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3		Y	-0-		-0-
02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-	1373	3		Y	-0-		-0-
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3		Y	-0-		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) FIELD PETROLEUM CORP. MILLICAN REEF UNIT		//CONT.// //CONT.//	61600 333 266906	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COKE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1S		RRCID -> 105701	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 5852	-	6136							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) XOG OPERATING LLC MILLSPAUGH			61726 400 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4201		RRCID -> 150948	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 1382	-	1392							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH				61726 400 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4202		RRCID -> 190704	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 1614	PERF. 1510	-	1522							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY				61726 400 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2043		RRCID -> 190705	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1290	-	1311							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH				61726 400 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4205		RRCID -> 218629	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1312	-	1330							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH				61726 400 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4204		RRCID -> 218630	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1322	-	1338							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.// 61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921									
MILLSPAUGH		WELL #: 4203		RRCID -> 218634		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1218 - 1234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		62223 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
MITCHELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 130709		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5274 - 5603	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 131234		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 4497 - 5304	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 132064		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4222 - 4677	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 133253		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 4802 - 4907	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 133872		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 5068		PERF. 4990 - 5068	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISON (WOLFCAMP 3600)			63048 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC			653223												
BLAKENEY-KRUGER			WELL #: 1		RRCID -> 039262			COMPL. DATE 02/28/1966			TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ARLEDGE, PHILLIPS			WELL #: 1042		RRCID -> 180941			COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN)			63070 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			875310												
VALLIANT			WELL #: 1		RRCID -> 094892			COMPL. DATE 03/14/1981			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270				
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)			63275 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUNNELS				
D.J. & T. ENERGY			196227												
DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 206297			COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)			63424 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TOM GREEN				
SOMMER OIL & GAS, LLC			801605												
EDWIN			WELL #: 1		RRCID -> 110856			COMPL. DATE 03/28/1984			TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MY WAY (WOLFCAMP)			64145 475		ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748												
SUGG 46			WELL #: 2		RRCID -> 215848			COMPL. DATE 01/00/2006			TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798				
10	837	#	784	-0-	-53	-0-	124	1	660	3	N	-0-			93
11	810	#	741	-0-	-69	-0-	120	1	621	3	N	-0-			93
12	806	#	760	-0-	-46	-0-	124	1	636	3	N	-0-			93
01	806	#	743	-0-	-63	-0-	124	1	619	3	N	-0-			93
02	728	#	664	-0-	-64	-0-	112	1	552	3	N	-0-			93
03	775	#	766	-0-	-9	-0-	124	1	642	3	N	-0-			93

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10770 - 10785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	875	-0-	-675	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	84	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	668	-0-	-452	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	893	-0-	-347	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-

NEVA, WEST (CANYON) 65023 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 288212 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MLC OPERATING, LP		571987												
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #: 1		RRCID -> 234448		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 1402 - 1407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ONYX "A"		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1327 - 1331				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380				
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348				
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4		65674 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 291802		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5448 - 5458				
10	0	92	-0-	92 B	777	92	2			N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89 B	866	89	2			N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87 B	953	87	2			N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6 B	959	6	2			N	-0-			-0-
02	224	7	-0-	-217 B	742	7	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	742					N	NO RPT			-0-

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOELKE (1400) //CONT.// 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RMB OPERATING LLC 714207
 SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

10	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 CARDONA, LLC 130837
 SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
02	56 N	20	-0-	-36	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
SHANNON EST. -3-				WELL #:	5	RRCID ->	224822	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1904 - 2040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4

SHANNON EST. -3-				WELL #:	7	RRCID ->	224921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1836 - 2072		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2

SHANNON EST. -3-				WELL #:	6	RRCID ->	225556	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1841 - 2071		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3

NOELKE, WEST (880)				65682 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
HALFF A				WELL #:	2	RRCID ->	034171	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	1173	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NORDIC (DOG BEND)				65946 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323										
HERRING 130				WELL #:	1	RRCID ->	122685	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	4429	PERF. 3285 - 3289		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			31

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-			-0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

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

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
 NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

10	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

10	961 N	936	-0-	-25	-0-	-0-	936	3			N	-0-					241
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					241
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					241
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	-0-	923	3			N	-0-					241
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	-0-	815	3			N	-0-					241
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	944	3			N	-0-					241

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

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

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

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

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

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

BRP ENERGY, LLC 041519
 PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			40
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			40
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			40
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519														
PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	176 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
10	14B2 EXT	180	-0-	180	180	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	384	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	201	-0-	201	585	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	276	-0-	276	861	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	132	-0-	132	993	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	993		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		43
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		43
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		43
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		43
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		10
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		10
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		10
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		10
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 5885 - 6375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	180	-0-	180	337	180	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	541	204	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	201	-0-	201	742	201	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	276	-0-	276	1018	276	2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	132	-0-	132	1150	132	2	N	-0-		-0-
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	1150			N	NO RPT		-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6049 - 6557	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-		-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5915 - 6464	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5853 - 6347	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6013 - 6545	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5933 - 6442	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5855 - 5873	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10 9 Y	9	9 1	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6 9 Y	5	5 1	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	467 2	Y	9	9 1	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	459 2	Y	15	15 1	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	630 2	Y	8	8 1	-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021	
10	218 N	218	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980	
10	362 N	362	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	412 2	Y	8	8 1	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	405 2	Y	13	13 1	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	556 2	Y	7	7 1	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396	
10	278 N	278	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	316 2	Y	6	6 1	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	311 2	Y	10	10 1	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	427 2	Y	6	6 1	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916	
10	240 N	240	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	273 2	Y	5	5 1	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	268 2	Y	9	9 1	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	369 2	Y	5	5 1	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378	
10	411 N	411	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	467 2	Y	9	9 1	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	459 2	Y	15	15 1	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	631 2	Y	8	8 1	-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					8
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					8
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	455	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					92
11	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3199	2			N	-0-					92
12	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					92
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					92
*02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					92
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					92

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6138 - 6609				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			7
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			7
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			7
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			7
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388				
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394				
10	14B2 EXT	180	-0-	180	337	180	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	541	204	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	201	-0-	201	742	201	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	276	-0-	276	1018	276	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	132	-0-	132	1150	132	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1150					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277				
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-			-0-
01	2693 N	1558	-0-	-1135	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350				
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-

PIERCE "A", V. I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5921 - 6440				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5944 - 6446				
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	3	1	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	3	1	
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934			
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-	-0-	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	11	1	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-	-0-	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	11	1	
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	7	1	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	13	1	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	7	1	
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254			
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-	-0-	
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 1	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6 9	5	5 1	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2 9	2	2 1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9	2	2 1	-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		16
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10 9	9	9 1	16
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		16
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9 9	8	8 1	16
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3 9	3	3 1	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7 9	6	6 1	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3 9	3	3 1	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5204 - 6264	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	506 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	683 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5836 - 6293	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		73
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		73
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		73
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		73
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5316 - 6238	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		79
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		79
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		79
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		79
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5709 - 6193	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5909 - 6297	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5582 - 6277	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5773 - 6224	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5765 - 6147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5918 - 6010	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-	3 1		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-	3 1		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6150 - 6445	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			7
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			7
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			7
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			7
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6000 - 6505	
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452 2	N	-0-			-0-
12	1663 X	453	-0-	-1210	-0-	453 2	N	-0-			-0-
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	272	-0-	272	272	272 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6057 - 6371	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-			8
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-			8
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-			8
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-			8
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6041 - 6512	
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452 2	N	-0-			-0-
12	1663 X	453	-0-	-1210	-0-	453 2	N	-0-			-0-
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	272	-0-	272	272	272 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6201 - 6544	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			7
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-			7
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			7
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			7
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-		-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-		20
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		20
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		20
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-		20
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	Y	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		9
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		9
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		9
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		9
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		7
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		7
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		7
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-		7
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217		
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	453	-0-	453	1663	453 2	N	-0-		-0-
01	2038 X	375	-0-	-1663	-0-	375 2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	272	-0-	272	272	272 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		1
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	200 2	N	167 1	167 1	1
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	207 2	N	169 169 1		1
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	181 2	N	177 166 1		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	44
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	44
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	44
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	44
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	44

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	453	-0-	453	1663	453	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2038 X	375	-0-	-1663	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	453	-0-	453	1663	453	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	375	-0-	375	2038	375	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2310 X	272	-0-	-2038	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #: 1		RRCID -> 180609		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390	
10	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	205	-0-	-665	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	422	-0-	-353	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	-0-

7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183482		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES, LLC				044385										
PIERCE, V. I.				WELL #: 302	RRCID -> 079653	COMPL. DATE 11/24/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6057	- 6100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PIERCE, V. I. "29"				WELL #: 1	RRCID -> 203436	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 5964	- 6294					
10	14B2 EXT	634	-0-	634	2953	634 2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	655	-0-	655	3608	655 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1313	-0-	1313	4921	1313 2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	543	-0-	543	5464	543 2				N	-0-			-0-
*02	6252 X	788	-0-	-5464	-0-	788 2				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 4				WELL #: 1	RRCID -> 205631	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6127	- 6694					
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				N	-0-			60
11	3000 N	4732	-0-	1732	1732	4732 2				N	-0-			60
12	3100 N	1500	-0-	-1600	132	1500 2				N	-0-			60
01	2549 N	2417	-0-	-132	-0-	2417 2				N	-0-			60
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2				N	-0-			60
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			60

PIERCE, V. I. 29				WELL #: 2	RRCID -> 205976	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 5924	- 6145					
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2				N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2				N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2				N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2				N	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VI PIERCE 29				WELL #: 3	RRCID -> 205978	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6014	- 6164					
10	14B2 EXT	372	-0-	372	1731	372 2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	384	-0-	384	2115	384 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	769	-0-	769	2884	769 2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	318	-0-	318	3202	318 2				N	-0-			-0-
*02	3664 X	462	-0-	-3202	-0-	462 2				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. 29				WELL #: 5	RRCID -> 206012	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5921	- 6084					
10	14B2 EXT	328	-0-	328	1527	328 2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	339	-0-	339	1866	339 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	679	-0-	679	2545	679 2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	281	-0-	281	2826	281 2				N	-0-			-0-
*02	3234 X	408	-0-	-2826	-0-	408 2				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. 29				WELL #: 4	RRCID -> 206166	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6038	- 6257					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2				N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2				N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
 PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					40
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					40
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					40
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					40
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

 MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					4
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					4
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					4
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					4
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

 PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BARRON PETROLEUM LLC 053302
 SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

 SAHOTA WELL #: 7 RRCID -> 291628 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 5940 - 6074

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

 SAHOTA WELL #: 5 RRCID -> 292077 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5967 - 6026

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

OZONA (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY -C-		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		061620						
		WELL #:	109	RRCID -> 057164	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		138 N	138	-0-	-0-	138 2		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	102 2		-0-
12		93 N	91	-0-	-2	91 2		-0-
01		93 N	58	-0-	-35	58 2		-0-
02		84 N	66	-0-	-18	66 2		-0-
03		93 N	91	-0-	-2	91 2		-0-

JOHNSON		WELL #:	103	RRCID -> 058930	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 6945	PERF. N/A	
10		93 N	84	-0-	-9	84 2		-0-
11		90 N	65	-0-	-25	65 2		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	80 2		-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	275 2		-0-
02		56 N	7	-0-	-49	7 2		-0-
*03		202 N	202	-0-	-0-	202 2		-0-

MONTGOMERY D		WELL #:	113 T	RRCID -> 069476	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A	
10		62 N	26	-0-	-36	26 2		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	54 2		-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	82 2		-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	86 2		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	290 2		-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	416 2		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:	106	RRCID -> 073663	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6084 - 9594	
10		136 X	136	-0-	-0-	136 2		-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	381 2		-0-
12		403 N	272	-0-	-131	272 2		-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	322 2		-0-
02		364 N	65	-0-	-299	65 2		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	279 2		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:	106	RRCID -> 074051	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 6091 - 9672	
10		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2		-0-
11		990 N	834	-0-	-156	834 2		-0-
12		930 N	455	-0-	-475	455 2		-0-
01		1023 N	270	-0-	-753	270 2		-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0 2		-0-
*03		488 N	488	-0-	-0-	488 2		-0-

MONTGOMERY		WELL #:	211	RRCID -> 076179	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 6730	PERF. N/A	
10		316 N	316	-0-	-0-	316 2		-0-
11		270 N	263	-0-	-7	263 2		-0-
12		279 N	260	-0-	-19	260 2		-0-
01		279 N	231	-0-	-48	231 2		-0-
02		252 N	207	-0-	-45	207 2		-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	264 2		-0-

JOHNSON		WELL #:	303	RRCID -> 076745	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6145 - 6637	
10		359 N	359	-0-	-0-	359 2		-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	440 2		-0-
12		310 N	295	-0-	-15	295 2		-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	435 2		-0-
02		280 N	76	-0-	-204	76 2		-0-
03		310 N	221	-0-	-89	221 2		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604			
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-	37	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	37	
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2	N	-0-	37	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	37	
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-	37	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-	37	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	3	-0-	-305	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603			
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499			
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-	-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655			
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2	Y	-0-	-0-	
12	682 N	415	-0-	-267	-0-	415	2	Y	-0-	-0-	
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2	Y	-0-	-0-	
02	532 N	47	-0-	-485	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		32
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2	N	-0-		32
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2	N	-0-		32
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		32
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2	N	-0-		32
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	517	-0-	-320	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	262	-0-	-513	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	63	-0-	-329	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535								
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
12	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660								
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					20
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					20
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					20
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					20
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					20
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517								
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1181 N		-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	971	-0-	-486	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592								
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2	Y	-0-	-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-	-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-	-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2	N	-0-	-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	2	N	-0-	-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578		
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-		-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2		Y	-0-		-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-		-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-		-0-
02	1008 N	552	-0-	-456	-0-	552	2		Y	-0-		-0-
03	992 N	188	-0-	-804	-0-	188	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564				
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549				
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679				
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440				
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-		-0-
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-		-0-
02	560 N	51	-0-	-509	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620															
MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360															
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7058 - 7250							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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-	

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306															
PIERCE-HENDERSON		WELL #: 307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6325 - 6509							
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A							
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	70	1	247	3	Y	4					18	
						4	9										
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	258	3	Y	4					22	
						4	9										
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	110	1	247	3	Y	3	22	1			3	
						3	9										
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	58	1	165	3	Y	2					5	
						2	9										
02	DLQ G-10	300	-0-	300	525	72	1	224	3	Y	4					9	
						4	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					9	

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A							
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-	
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A							
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-	
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-	
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	522	-0-	-191	-0-	522 3	N	-0-		-0-
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738		
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954		
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719		
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		N	-0-	-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532		
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	617	-0-	-403	-0-	617 3		N	-0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402		
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	145 1	510 3	Y	7	39
						8 9				
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	192 1	487 3	Y	7	46
						8 9				
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	199 1	445 3	Y	6	9
						7 9				
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	156 1	446 3	Y	5	14
						6 9				
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1267	158 1	492 3	Y	8	22
						9 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1267			Y	NO RPT	22

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307						
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	289	3	Y	4	15		
						4	9							
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	96	1	245	3	Y	4	19		
						4	9							
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	236	3	Y	3	22	1	-0-
						3	9							
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	88	1	252	3	Y	3	3		
						3	9							
02	DLQ G-10	292	-0-	292	635	70	1	219	3	Y	3	6		
						3	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	635					Y	NO RPT	6		

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744						
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-	-0-		
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-	-0-		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-		
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290					
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	276	1	970	3	Y	14	60	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	351	1	893	3	Y	13	73	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	386	1	864	3	Y	11	79 1	5
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	266	1	759	3	Y	10	15	
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2048	242	1	757	3	Y	12	27	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2048	13	9			Y	NO RPT	27	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320					
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-	
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-	
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714					
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-	-0-	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	-0-	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 3	N	-0-		-0-
11	630 N	498	-0-	-132	-0-	498 3	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984		
10	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 3	N	-0-		-0-
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	495 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670		
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317		
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734								
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
10	1567 N	577	-0-	-990	-0-	577 2		Y	-0-	7
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	Y	1	1
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	670 2	1 9	Y	1	2
01	589 N	224	-0-	-365	-0-	223 2	1 9	Y	1	3
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-	3
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-	3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
10	863 N	434	-0-	-429	-0-	434 2		Y	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	4
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1	5
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-	5
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-	5
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-		Y	-0-	5
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		Y	1	6

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 2	6 9	Y	5	33
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88 2	12 9	Y	11	44
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	92 2	12 9	Y	11	55
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	75 2	8 9	Y	7	62
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		Y	-0-	62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-	62

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
10	3100 N	1102	-0-	-1998	229	1102 2		Y	-0-	-0-
11	1323 N	1094	-0-	-229	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-
01	1116 N	979	-0-	-137	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
02	1008 N	783	-0-	-225	-0-	783 2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	263	-0-	-822	-0-	263 2		Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870		
10	1194 N	493	-0-	-701	-0-	491 2	2 9	Y	2	12
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495 2	4 9	Y	4	16
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4	20
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	316 2	3 9	Y	3	23
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-		Y	-0-	23
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		Y	-0-	23

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	1019	-0-	-2081	14	1019 2	Y	-0-		-0-
11	1013 N	999	-0-	-14	-0-	999 2	Y	-0-		-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-		-0-
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
10	531 N	369	-0-	-162	-0-	369 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		2
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		2
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	Y	-0-		2
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	Y	-0-		2
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		Y	-0-		2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	1		3

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	974	-0-	-6	-0-	974 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	330	-0-	-755	-0-	330 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9 Y	1		6
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	Y	-0-		6
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9 Y	1		7
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	Y	-0-	6 1	1
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	146 2	1 9 Y	1		2
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 6900 - 8763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		3
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		3
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		3
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	251	2	Y	1	3 1	1
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		1
*03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	Y	-0-		1

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8250 - 8608	
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6890 - 6959	
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2	Y	-0-		1
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	342	2	Y	1		2
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		2
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2	Y	-0-	2 1	-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6462 - 6512	
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	583	2	Y	1		1
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-		1
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-		1
01	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2	Y	-0-		1
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		1

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6416 - 6774	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	9 1	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-		-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 6396 - 6483	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	2		10
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	2	Y	2		12
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	38	2	Y	3		15
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	50	2	Y	2		17
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		17
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-		17

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6444 - 6509	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	15		45
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	528	2	Y	15		60
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	491	2	Y	15		75
01	558 N	398	-0-	-160	-0-	394	2	Y	4		79
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	1		80
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	2		82

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-	2
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		Y	-0-	2
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		Y	-0-	2
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	1
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477		
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2		N	-0-	2
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	2
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 2	1 9	N	1	3
01	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2		N	-0-	3
02	1036 N	641	-0-	-395	-0-	640 2	1 9	N	1	4
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2		N	-0-	4

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301		
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417 2	1 9	Y	1	8
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320 2	2 9	Y	2	10
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348 2	3 9	Y	3	13
01	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1098 2	2 9	Y	2	15
02	1232 N	850	-0-	-382	-0-	850 2		Y	-0-	15
03	1364 N	593	-0-	-771	-0-	593 2		Y	-0-	15

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266		
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2		N	-0-	-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-	-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900		
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2		Y	-0-	3
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	189 2	1 9	Y	1	4
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		Y	-0-	4
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	Y	1	1
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	1
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 2		Y	-0-	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	359 2		1 9	Y	1		4
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 2			Y	-0-		4
12	434 N	241	-0-	-193	-0-	241 2			Y	-0-		4
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	234 2		1 9	Y	1	4 1	1
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			Y	-0-		1
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			Y	-0-		1

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936		
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2			Y	-0-		13
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	383 2		2 9	Y	2		15
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	408 2		1 9	Y	1		16
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	245 2		2 9	Y	2	15 1	3
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2		1 9	Y	1		4
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			Y	-0-		4

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751		
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-		-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-		-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435 - 8678		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-		-0-
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860 - 8660		
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	247 2		1 9	Y	1		17
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	164 2		2 9	Y	2		19
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2		1 9	Y	1		20
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	186 2		3 9	Y	3	19 1	4
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2		1 9	Y	1		5
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			Y	-0-		5

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6441 - 6478		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2		1 9	Y	1		1
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2			Y	-0-		1
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2			Y	-0-		1
02	308 N	62	-0-	-246	-0-	62 2			Y	-0-		1
03	341 N	139	-0-	-202	-0-	139 2			Y	-0-		1

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6897 - 8727		
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2			Y	-0-		8
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	474 2		1 9	Y	1		9
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	476 2		1 9	Y	1		10
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	411 2		2 9	Y	2	10 1	2
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-		2
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2		1 9	Y	1		3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6861 - 8629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2				3
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2				3
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2				3
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	400	2	1	9	Y	1
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				1
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2				1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 6700 - 8797	
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2				3
11	990 N	852	-0-	-138	-0-	852	2				3
12	992 N	756	-0-	-236	-0-	755	2	1	9	Y	4
01	868 N	435	-0-	-433	-0-	435	2				4
02	784 N	579	-0-	-205	-0-	579	2				4
03	744 N	308	-0-	-436	-0-	308	2				4

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6839 - 8705	
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	231	2	1	9	Y	20
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	190	2	2	9	Y	22
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	23
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	Y	4
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	6
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2				6

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6482 - 8721	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	19
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	21
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	23
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	4
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	6
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				6

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				3
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	4
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				4
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2				4
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						4
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						5

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6914 - 6982	
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2				1
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2				1
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	2
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2				2
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 6897 - 8715	
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2				1
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2				1
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2				1
01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2				-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				1	1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2	Y	-0-		6
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	525 2	Y	1		7
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	496 2	Y	1		8
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2	Y	-0-		8
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-		8
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	380 2	Y	1		9

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
10	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1291 2	Y	-0-		2
11	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300 2	Y	-0-		2
12	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1344 2	Y	1		3
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-		3
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	Y	-0-		3
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	Y	-0-		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926		
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	2		26
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	3		29
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1443 2	Y	3		32
01	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1196 2	Y	1		33
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369 2	Y	1		34
*03	3100 N	3853	-0-	753	-0-	753 3851 2	Y	2		36

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762		
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	1		3
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-		3
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		3
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 2	Y	-0-		3
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	Y	-0-		3
03	806 N	680	-0-	-126	-0-	679 2	Y	1		4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143		
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	Y	-0-		3
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2	Y	-0-		3
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	487 2	Y	1		4
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	Y	-0-		4
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-		4
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	756 2	Y	1		10
11	960 N	731	-0-	-229	-0-	730 2	Y	1		11
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	848 2	Y	1		12
01	744 N	570	-0-	-174	-0-	569 2	Y	1	11 1	2
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 2	Y	1		3
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	Y	-0-		3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
10	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2	Y	-0-		8
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	458 2	Y	1		9
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	447 2	Y	1		10
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	418 2	Y	2	10 1	2
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		2
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 2	Y	1		3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-	3
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	595 2	1 9	Y	1	4
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-	4
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		Y	-0-	4
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-	4
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850 2	1 9	Y	1	5

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-	2
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 2	1 9	Y	1	3
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-	3
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	3
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-	3
*03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		Y	-0-	3

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839		
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-	4
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205 2		Y	-0-	4
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1	5
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-	5
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-		Y	-0-	5
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		Y	-0-	5

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845		
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-	3
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376 2	1 9	Y	1	4
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-	4
01	775 N	490	-0-	-285	-0-	490 2		Y	-0-	4
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-		Y	-0-	4
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-		Y	1	5

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - P/A 07/28/20										

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	2
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034 2	1 9	Y	1	3
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-	3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	3
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		Y	-0-	3
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		Y	-0-	3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	1031	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	410	-0-	-706	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-		-0-
*03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389			
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1 9 Y	1		8
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1 9 Y	1	7 1	2
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-		2
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1 9 Y	1		3
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-		3
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	-0-		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679			
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-		5
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9 Y	1		6
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 Y	1		7
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		7
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		7
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		7

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924			
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1 9 Y	1		4
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	153	2	1 9 Y	1	4 1	1
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2 9 Y	2		3
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	94	2	1 9 Y	1		4
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		4
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-		1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3 9 Y	3		13
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6 9 Y	5	13 1	5
12	1085 N	571	-0-	-514	-0-	565	2	6 9 Y	5		10
01	1054 N	610	-0-	-444	-0-	608	2	2 9 Y	2		12
02	952 N	456	-0-	-496	-0-	455	2	1 9 Y	1		13
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1 9 Y	1		14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	48	RRCID ->	220353	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 6140 - 6160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	49	RRCID ->	220373	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 6168 - 6291
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.			WELL #:	7	RRCID ->	221078	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10049	PERF. 6330 - 6518
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #:	73	RRCID ->	246319	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 6967 - 7038
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	N	1		12
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 2	2 9	N	2		14
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N	1		15
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	216 2	1 9	N	1		16
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		16
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	1		17

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	12	RRCID ->	247082	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6366 - 6390
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
01	2449 N	976	-0-	-1473	-0-	976 2		N	-0-		-0-
02	2212 N	1464	-0-	-748	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
03	2449 N	1360	-0-	-1089	-0-	1360 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"			WELL #:	75	RRCID ->	247111	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 6866 - 6937
10	868 N	587	-0-	-281	-0-	585 2	2 9	N	2		42
11	720 N	424	-0-	-296	-0-	418 2	6 9	N	5		47
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710 2	3 9	N	3		50
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	446 2	8 9	N	7	48 1	9
02	392 N	151	-0-	-241	-0-	147 2	4 9	N	4		13
03	713 N	186	-0-	-527	-0-	185 2	1 9	N	1		14

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144						
LADD - PIERCE 1				WELL #: 1	RRCID -> 104362	COMPL. DATE 02/13/1983	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6735	- 6915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LADD-PIERCE 2				WELL #: 1	RRCID -> 106944	COMPL. DATE 07/30/1983	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5922	- 6845	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LADD-CARSON 47				WELL #: 1	RRCID -> 108440	COMPL. DATE 11/28/1983	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 6160	- 7294	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LADD HENDERSON 13				WELL #: 1	RRCID -> 127018	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6531	- 7002	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
MILLSPAUGH				WELL #: 1 C	RRCID -> 030733	COMPL. DATE 05/02/1963	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6070	- 6744	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.				WELL #: 1 C	RRCID -> 030765	COMPL. DATE 04/27/1963	TOTAL DEPTH 9911	PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																	
HENNDERSON -A-																	
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
//CONT.// 253404																	
WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY																	
WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A																	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HENNDERSON "7"																	
WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HENNDERSON, EVELYN																	
WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A																	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16"																	
WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A																	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BEAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY																	
WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A																	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	N	4	4	8			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	597	-0-	-54	597	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
10	497	N	497	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	490	-0-	-6	490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508			
10	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	115	-0-	-9	115	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A			
10	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
10	1194	N	1194	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
10	32	N	32	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31	N	28	-0-	-3	28	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	237	N	237	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	135	-0-	-113	135	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	41	-0-	-207	41	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
12	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3	N	-0-	-0-
01	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3	N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A		
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	384 3	N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
10	682 N	534	-0-	-148	-0-	534 3	N	-0-		-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3	N	-0-		-0-
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 3	N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A			
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	N	2	2 8	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	N	3	3 8	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	371	-0-	-311	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	589 N	220	-0-	-369	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 3	N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
12	527 N	62	-0-	-465	-0-	62 3	N	-0-		-0-
01	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
12	992 N	620	-0-	-372	-0-	620 3	N	-0-		-0-
01	992 N	937	-0-	-55	-0-	937 3	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621		
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	476 3	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12	651 N	488	-0-	-163	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	411 3		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676				
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3		N	-0-			-0-
11	480 N	91	-0-	-389	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12	496 N	142	-0-	-354	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408				
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	473 3		N	-0-			-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3		N	-0-			-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0			
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1645 N	1016	-0-	-629	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
*03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820	COMPL. DATE 02/21/1970	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871	COMPL. DATE 02/26/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872	COMPL. DATE 01/27/1970	TOTAL DEPTH 7220	PERF. N/A				
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906	COMPL. DATE 01/21/1970	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907	COMPL. DATE 02/24/1970	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909	COMPL. DATE 03/07/1970	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911	COMPL. DATE 03/04/1970	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A				
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0								
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-					-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951								
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A								
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A			
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A			
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A								
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-	
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425			
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-	-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
MONTGOMERY "20" //CONT.// 253404															
WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-		177	3			N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-		152	3			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			N	-0-			-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-		115	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A															
10	279 N	108	-0-	-171	-0-		108	3			N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-		78	3			N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3			N	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A															
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-			-0-
03	155 N	29	-0-	-126	-0-		29	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A															
10	217 N	153	-0-	-64	-0-		153	3			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-		182	3			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A															
10	837 N	625	-0-	-212	-0-		625	3			N	-0-			-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-		714	3			N	-0-			-0-
12	837 N	718	-0-	-119	-0-		718	3			N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	3			N	-0-			-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3			N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364															
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953		
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3	N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	695 3	N	-0-		-0-
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	637 3	N	-0-		-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
11	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	651 N	7	-0-	-644	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	589 N	20	-0-	-569	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769			
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
10	434	N	148	-0-	-286	148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	419	-0-	-15	419	3	N	-0-	-0-	-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434	N	405	-0-	-29	405	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	806	N	479	-0-	-327	479	3	N	-0-	-0-	-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837	N	646	-0-	-191	646	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779			
10	539	N	539	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	506	-0-	-94	506	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	505	-0-	-53	505	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	495	-0-	-32	495	3	N	-0-	-0-	-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
10	10	N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
10	171	N	171	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
10	461	N	461	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	437	-0-	-103	437	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	452	-0-	-13	452	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	457	-0-	-8	457	3	N	-0-	-0-	-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626		
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3		N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124		
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3		N	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952		
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3		N	-0-	-0-
11	450 N	241	-0-	-209	-0-	241 3		N	-0-	-0-
12	465 N	181	-0-	-284	-0-	181 3		N	-0-	-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077				
10	434 N	226	-0-	-208	-0-		226 3		N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
03	403 N	286	-0-	-117	-0-		286 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605				
10	186 N	116	-0-	-70	-0-		116 3		N	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-		133 3		N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-		137 3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041				
10	372 N	357	-0-	-15	-0-		357 3		N	-0-		-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-		324 3		N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-		344 3		N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-		361 3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-		-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-		1 3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182				
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 3		N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-		288 3		N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-		283 3		N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 3		N	-0-		-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233				
10	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3		N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE				(-) UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			82
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			82
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			82
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			82
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			82
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			82

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045				
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8C"		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8B"		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399				
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333				
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191				
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172								
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222								
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261								
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415								
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375								
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077								
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-						-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-						-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-						-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-						-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-						-0-
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	3		N	-0-						-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683								
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-						-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-						-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-						-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-						-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-						-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-						-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979								
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-						-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-						-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-						-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-						-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-						-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-						-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861								
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-						-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-						-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-						-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-						-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-						-0-
03	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3		N	-0-						-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372								
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-						-0-
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	93	3		N	-0-						-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-						-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-						-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-						-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-						-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659								
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-						-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-						-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-						-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-						-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-						-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-						-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1706 N	1706	-0-	-0-	1706 3		N	-0-	-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	1504 3		N	-0-	-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	1508 3		N	-0-	-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 3		N	-0-	-0-
*03		1179 N	1179	-0-	-0-	1179 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701										
10		124 N	8	-0-	-116	8 3		N	-0-	-0-
11		120 N	27	-0-	-93	27 3		N	-0-	-0-
12		62 N	26	-0-	-36	26 3		N	-0-	-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100										
10		226 N	226	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	140 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750										
10		62 N	38	-0-	-24	38 3		N	-0-	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	53 3		N	-0-	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	48 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221										
10		161 N	161	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
12		124 N	41	-0-	-83	41 3		N	-0-	-0-
01		155 N	48	-0-	-107	48 3		N	-0-	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329										
10		496 N	456	-0-	-40	456 3		N	-0-	-0-
11		480 N	428	-0-	-52	428 3		N	-0-	-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-
01		465 N	315	-0-	-150	315 3		N	-0-	-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-
*03		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002						
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047						
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366						
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957						
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460						
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952			
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461			
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359			
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	203	-0-	203	203		203	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	753	-0-	753	956		753	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100			
10	527 N	523	-0-	-4	-0-		523	3	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3	N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3	N	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-		522	3	N	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3	N	-0-	-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-		502	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3	N	-0-	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3	N	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	N	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-	-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-		164	3	N	-0-	-0-
01	248 N	105	-0-	-143	-0-		105	3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3	N	-0-	-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-		94	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301			
10	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7165 - 7259	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7254 - 7341	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6063 - 6589	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7005 - 7104	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6150 - 6614	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6483 - 6629	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-		-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6308 - 6396	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-	17
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-	17
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-	17
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-	17
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	17
03	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3	Y	-0-	17

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334		
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359		
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006		
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-	-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3	N	-0-	-0-
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3	N	-0-	-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084		
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805 3	Y	5	5 8	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3	N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542				
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656				
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427				
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3	N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978		
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578		
10	3100 N	4218	-0-	1118	1118	4218 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2550	-0-	-450	668	2550 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3022	-0-	-78	590	3022 3	N	-0-		-0-
01	1171 X	581	-0-	-590	-0-	581 3	N	-0-		-0-
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330		
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03	341 N	174	-0-	-167	-0-	174 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948		
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-		-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	N	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3	N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550		
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467		
10	589 N	365	-0-	-224	-0-	365 3	N	-0-		-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326		
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039			
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	275	-0-	-314	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195			
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863			
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	210 N	15	-0-	-195	-0-	15 3	N	-0-		-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	200	-0-	-234	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453			
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427			
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431			
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	N	-0-	-0-
12	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3	N	-0-	-0-
01	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	3	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589								
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					17
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					17
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	N	-0-					17
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	236	2	N	8					25
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	9									25
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	102	2	N	-0-					25
						48	1	110	2	N	-0-					25

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744								
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398								
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063								
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520								
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11	420 N	260	-0-	-160	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251			
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-	-0-	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	291 3		N	-0-	-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-	
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000			
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217			
10	620 N	297	-0-	-323	-0-	297 3		N	-0-	19	
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	325 3		N	-0-	19	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	19	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	19	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	19	
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	19	

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864			
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	11	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	11	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	11	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	11	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	11	
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	11	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414			
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736		
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-		-0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	651 N	455	-0-	-196	-0-	455 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976		
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	600 3	7 9 N	6	196	
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	648 3	24 9 N	22	29	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 3	6 9 N	5	34	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614 3	6 9 N	5	39	
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766 3	15 9 N	14	53	
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	774 3	9 9 N	8	61	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196								
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238								
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700								
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952								
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552								
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469								
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					216
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					216
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					216
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					216
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					216
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					216

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3	N	-0-		-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 3	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783		
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	3	-0-	-338	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958		
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	260 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221		
10	558 N	271	-0-	-287	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283		
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363		
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3	N	-0-	-0-	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127			
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372			
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-		-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275 3		N	-0-		-0-
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-		-0-
11	300 N	98	-0-	-202	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6152 - 6474	
10	713 N	246	-0-	-467	-0-	246 3		N	-0-		-0-
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	225 3		N	-0-		-0-
12	713 N	257	-0-	-456	-0-	257 3		N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547								
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	240 X	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248 X	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	248 X	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224 X	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531								
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537								
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674								
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932								
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					56
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					56
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					56
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			Y	-0-					56
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					56
03	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	3			Y	-0-					56

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6204 - 6845			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-			-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-	
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-	
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 3314 - 6527			
10	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703	3	N	-0-			-0-	
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3	N	-0-			-0-	
12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	637	3	N	-0-			-0-	
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3	N	-0-			-0-	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-	
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	N	1	9	1	8	-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6287 - 8576			
10	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3	N	-0-			-0-	
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-	
12	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			-0-	
01	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	3	N	-0-			-0-	
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-	
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-	

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 5882 - 6361			
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			19	
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			19	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5912 - 5929			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5875 - 6377			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-	

HENNDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			123	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			123	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			123	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			123	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			123	
03	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	3	N	-0-			123	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487				
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3235	-0-	135	135	3235	3	Y	-0-			-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554				
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-	-0-
12	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	3	N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442		
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286		
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628 3	1 9 N	1		2
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 3	1 9 N	1	2 1	1
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9 N	1	1 1	1
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	591 3	2 9 N	2	1 1	2
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 3	1 9 N	1	1 1	2
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 3	2 9 N	2	3 1	1

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266			
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454			
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291			
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3	N	-0-		-0-
12	434 N	142	-0-	-292	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472			
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501		
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240															
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082															
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261															
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190															
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028															
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793															
10		837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-			-0-
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-			-0-
12		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			-0-
01		744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393		
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345		
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	Y	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257			
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386			
10		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442			
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01		651 N	155	-0-	-496	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
*03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348			
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426			
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323			
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332			
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721			
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374			
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649			
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260			
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 3		N	-0-		-0-
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	58 3		N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670			
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698			
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616			
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-	-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3	N	-0-	-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	N	5 8	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356								
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727								
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3		N	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812								
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880			
10	155	N	147	-0-	-8	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	151	-0-	-4	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	113	-0-	-42	113	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430			
10	155	N	153	-0-	-2	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	175	-0-	-5	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	172	-0-	-45	172	3	N	-0-	-0-	-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	155	-0-	-31	155	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896			
10	434	N	427	-0-	-7	427	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	400	-0-	-50	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	343	-0-	-122	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	316	-0-	-118	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284			
10	163	N	163	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	153	-0-	-2	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499			
10	43	N	43	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976			
10	519	N	519	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	328	-0-	-137	328	3	N	-0-	-0-	-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	307	-0-	-34	307	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-					-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990								
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-					-0-
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912								
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-					-0-
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3			N	-0-					-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-					-0-
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	337 3			N	-0-					-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-					-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659								
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-					-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-					-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-					-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-					-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-					-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-					-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311								
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-					60
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	129	-0-	-181	-0-	129 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810		
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821								
10	161	N	161	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	117	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429								
10	281	N	281	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406								
10	307	N	307	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645								
10	127	N	127	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032								
10	248	N	242	-0-	-6	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	232	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902								
10	341	N	284	-0-	-57	284	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670		
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694		
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
11	990 N	857	-0-	-133	-0-	857 3	N	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696		
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118		
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	390 N	161	-0-	-229	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3	N	-0-	-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3	N	-0-	-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-	-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3	N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150		
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200		
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904		
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952		
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945		
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476		
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581			
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558		
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-		-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3	N	-0-		-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3	N	-0-		-0-
01	961 N	958	-0-	-3	-0-	958 3	N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209		
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	540 N	374	-0-	-166	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	527 N	370	-0-	-157	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402		
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532							
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			95
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			95
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1			96
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	10	9	N	9	83	1	22
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	N	2			24
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2			26

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828							
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058							
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010							
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400							
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5984 - 6122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5702 - 5968	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6060 - 6078	
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-			-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793 3	N	-0-			-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3	N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5935 - 6523	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 3	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 6276 - 6720	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6804 - 7232	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6286 - 7231	
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-			-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-			-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512			
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574			
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423			
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779		
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3		N	-0-	-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314		
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960		
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3		N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-	-0-
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 3		N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	468	-0-	-28	-0-		468 3		N	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3		N	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602 3		N	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3		N	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-		476 3		N	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		N	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 3		N	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458		
10	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 3		N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947		
10	62 N	27	-0-	-35	-0-		27 3		N	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3		N	-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-		8 3		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3		N	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602		
10	620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974								
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933								
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856								
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476								
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452								
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168								
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692			
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460			
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543			
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420			
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670			
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3	N	-0-		-0-
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	3	N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
03	744 N	41	-0-	-703	-0-	41	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375			
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387			
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340			
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-		-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	Y	-0-		-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	Y	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432								
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326								
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850								
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3		N	-0-					-0-
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800								
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-					-0-
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-					-0-
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024								
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. C.										WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6295 - 6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-							
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		-0-							
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-							
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-							
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-							
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"										WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7312 - 7424	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-							
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-							
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-							
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-							
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-							
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-							

CHILDRESS "8"										WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5674 - 6196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-							
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-							

CHILDRESS "8"										WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 5720 - 6270	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-							
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-							
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-							
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-							
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-							
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-		-0-							

CHILDRESS, C. "101D"										WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6214 - 6224	
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-		-0-							
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-		-0-							
12		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	N	-0-		-0-							
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-							
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-							
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-							

BEAN, VADA										WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-							
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-							
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-							
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-							
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-							
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-							

CHILDRESS, C. "101A"										WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6344 - 6362	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-							
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-							
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448								
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435								
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416								
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330								
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404								
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232								
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212								
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-					-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267								
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-					-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122								
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-					-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-					-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352								
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-					-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-					-0-
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-					-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396								
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
*03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596								
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-					-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6542 - 6714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5978 - 6443	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6475 - 6650	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6646 - 6675	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6224 - 6820	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	N	3	3	8
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	N	4	4	8

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5582 - 6578	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 6820 - 6836	
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442		
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 3		N	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627		
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 3	2 9	N	2	8
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244								
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232								
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	750 N	598	-0-	-152	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120								
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154								
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	527 N	13	-0-	-514	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444		
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117												
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388												
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044												
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607												
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020												
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184		
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482		
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628		
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416		
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088		
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374								
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564								
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	570 N	340	-0-	-230	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776								
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058								
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040								
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152								
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594			
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	570	-0-	-690	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	105	-0-	-1197	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236			
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302			
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-			-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834			
10	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	1230	3	11 9 Y	10			30
11	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	1481	3	13 9 Y	12	29 1		13
12	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1490	3	18 9 Y	16			29
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1505	3	30 9 Y	27	30 1		26
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1652	3	17 9 Y	15	29 1		12
03	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1497	3	15 9 Y	14			26

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	4	4 8	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
10	496 N	335	-0-	-161	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3	N	-0-		-0-
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 4954 - 5168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6018 - 6608	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5712 - 6258	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5890 - 6998	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 5987 - 6502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6774 - 6922	
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6216 - 6224	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3	N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	3	N	2	8
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170		
10	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	3	N	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 3	N	-0-	-0-	-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952		
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1410		RRCID -> 162488		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364			
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812		
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610		
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592		
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742		
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
MITCHELL, TOM-STATE "20A"										WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

UNION PACIFIC										WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660	
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-					-0-	
11		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3		N	-0-					-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-	
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-					-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"										WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222	
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-	
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-	
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-	

PIERCE 44 "A"										WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"										WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352	
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-					-0-	
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-	
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					-0-	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-					-0-	
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-					-0-	
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-	

UNION PACIFIC										WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-	
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-	
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-	
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-	

CHILDRESS "8D"										WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396	
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-					-0-	
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-					-0-	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-					-0-	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-	
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3	N	-0-		-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746		
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636		
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326		
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290		
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486		
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03	403 N	127	-0-	-276	-0-	127 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760		
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-		301 3		N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-		297 3		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		N	-0-		-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-		286 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062				
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-		-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-		248 3		N	-0-		-0-
12	341 N	154	-0-	-187	-0-		154 3		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-		-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3	5 6	N	-0-	5 8	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250				
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3		N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3		N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 3		N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-		328 3		N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-		304 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370				
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-		324 3		N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-		310 3		N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-		-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-		305 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-		-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-		81 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188				
10	341 N	294	-0-	-47	-0-		294 3		N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-		294 3		N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-		-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6824 - 6864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 5886 - 6332	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6010 - 6280	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6114 - 6572	
10	372 N	243	-0-	-129	-0-	243 3		N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6092 - 7216	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5568 - 5994	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6348 - 6454	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220												
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
11		330 N	89	-0-	-241	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
03		341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258												
10		403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
11		390 N	243	-0-	-147	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346												
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
12		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444												
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138												
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03	775 N	428	-0-	-347	-0-	428 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376		
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-		-0-
11	630 N	442	-0-	-188	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	620 N	356	-0-	-264	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	589 N	361	-0-	-228	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396		
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720		
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 3		N	-0-			-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744				
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640				
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058				
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120				
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126				
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456		
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436		
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094												
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262												
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230												
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184												
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1037	3	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919												
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768												
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6022 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6134 - 6740	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5922 - 7320	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6340 - 6464	
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	Y	9	9 8	-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 6290 - 6356	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6088 - 6192	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 6050 - 6416	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453 3	N	-0-	-0-
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253 3	N	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3	Y	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
10	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858		
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908		
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994				
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218				
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-	
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756				
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097				
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661		
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
11	600 N	186	-0-	-414	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
01	713 N	581	-0-	-132	-0-	581 3	N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03	713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613		
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629		
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706		
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-		52
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		52
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		52
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	142 3	Y	-0-		52
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		52
03	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 3	Y	-0-		52

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-		52
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-		52
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		52
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	Y	-0-		52
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		52
03	434 N	18	-0-	-416	-0-	18 3	Y	-0-		52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754		
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682		
10	744 N	509	-0-	-235	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484		
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759												
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188												
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960												
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12		155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222												
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846												
10		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3		N	-0-		-0-
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12		403 N	201	-0-	-202	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01		341 N	224	-0-	-117	-0-	224 3		N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906												
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
*03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-	-0-	-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	406	-0-	-245	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE				
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292		
10	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3	N	-0-	-0-
11	750 N	419	-0-	-331	-0-	419	3	N	-0-	-0-
12	744 N	496	-0-	-248	-0-	496	3	N	-0-	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384		
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	3	N	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6422 - 6724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	248 N	70	-0-	-178	-0-	70 3		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 5838 - 6726	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6101 - 6634	
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5908 - 6696	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5810 - 6700	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5834 - 6738	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5858 - 6778	
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-		-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	N	-0-	-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-	-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286		
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6296 - 6380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6336 - 6910	
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6328 - 6450	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6340 - 6416	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6174 - 6264	
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6152 - 6244	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-		-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	853 3	N	7 9	6 8	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	434 N	339	-0-	-95	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350			
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268			
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298			
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314			
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3	Y	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855			
10	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	3	N	-0-		-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3	N	-0-		-0-
12	682 N	353	-0-	-329	-0-	353	3	N	-0-		-0-
01	558 N	282	-0-	-276	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	N	2	2 8	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 3	N	3	3 8	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894		
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624		
10	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

10	527 N	269	-0-	-258	-0-	79	1	190	2	N	-0-			179
11	510 N	10	-0-	-500	-0-	3	1	7	2	N	-0-			179
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			179
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	231	2	N	-0-			179
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	208	1	443	2	N	-0-			179
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	173	1	393	2	N	-0-	93	1	86

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	118	1	283	2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	51	1	149	2	N	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	87	1	187	2	N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	94	1	209	2	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	2	N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	243	1	585	2	N	-0-			56
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	203	1	584	2	N	-0-			56
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-			56
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	364	1	811	2	N	23			79
						25	9							
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	234	1	499	2	N	-0-			79
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	335	1	759	2	N	-0-			79

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111			
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	657 3		N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	563 3		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 3		N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698			
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
MCMULLAN, MARGARET										WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCMULLAN, MARGARET										WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CLEGG, ELOISE 61										WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901	
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-				-0-	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-	
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-				-0-	
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-	
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-	
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-	

CLEGG										WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767	
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-	
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				-0-	
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				-0-	
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				-0-	
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-	
03		837 N	725	-0-	-112	-0-	725	3			N	-0-				-0-	

MCDONALD "18"										WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCDONALD "18"										WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CHILDRESS, C. "7"										WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246	
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-	
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-	
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-				-0-	
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-				-0-	
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-	
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	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-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571			
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688			
10	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	741	-0-	-158	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3	N	-0-	-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426			
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	N	1 9	1 8	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3	N	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3	N	-0-		-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3	N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3	N	-0-	-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
10	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2	N	-0-	182
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	N	-0-	182
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-	182
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	182
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	182
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-	182

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
10	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3	N	-0-	-0-
11	480 N	190	-0-	-290	-0-	190	3	N	-0-	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 6402 - 6513	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5780 - 6302	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6266 - 6874	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	596 3		N	-0-		-0-
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		N	-0-		-0-
01	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 3		N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6441	
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3		N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 6167 - 9077	
10	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6358 - 6677	
10	558 N	346	-0-	-212	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11	510 N	311	-0-	-199	-0-	311 3		N	-0-		-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6347 - 6574	
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 3		N	-0-		-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	260 3		N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	837 N	528	-0-	-309	-0-	528	3	N	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	3	N	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
10	1798 N	1015	-0-	-783	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3	N	-0-	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230		
10	1488 N	877	-0-	-611	-0-	877	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948	3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867		
10	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	3	N	-0-	-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-	-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-		N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-		N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3	N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319 3	N	-0-	-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695	
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	181
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
ROBERTSON "4"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	386
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	387
12		713 N	547	-0-	-166	-0-	544	2	3	9	N	390
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	392
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	394
03		558 N	469	-0-	-89	-0-	466	2	3	9	N	397

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780												
10		806 N	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-
11		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-
12		806 N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-
*03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200												
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-
*03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725												
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-
11		720 N	534	-0-	-186	-0-	534	3			N	-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1	9	N	-0-

JONES-MILLER												
WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598												
10		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-
11		510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-
12		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-
03		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"												
WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403												
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"												
WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261												
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	713 N	361	-0-	-352	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	713 N	366	-0-	-347	-0-	366 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500			
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622			
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3	N	-0-		-0-
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3	N	-0-		-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718			
10	14B2 EXT	110	-0-	110	196	110	2	N	-0-		90
11	304 X	108	-0-	-196	-0-	108	2	N	-0-		90
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		90
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		90
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		90
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		90

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-				-0-
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-				-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-				-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330							
10	992 N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-				-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-				-0-
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-				-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-				-0-
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608							
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688							
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
12	341 N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-				-0-
01	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	2	N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	75	1	160	2	N	-0-				-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	74	1	168	2	N	-0-				-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691							
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	66	3	4	9	82
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	111	3	14	9	95
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	112
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	38	3	14	9	125
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	133
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	4	3	2	9	135

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	3		N	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3		N	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730		
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	547	3		N	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676		
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3	N	-0-		-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738		
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418		
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3	N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277		
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602		
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		25
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		25
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3	N	-0-		25
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	164 3	N	10 9		34
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		34
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		34

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425		
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3	N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
11		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-	
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422													
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-		-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632													
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-	
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-	
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-	

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739													
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-		-0-	
11		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-		-0-	
12		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-		-0-	
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		N	-0-		-0-	
02		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-		-0-	
*03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436													
10		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-	
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-	
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430													
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-		-0-	
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-	
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390													
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-	
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-	
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-		-0-	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412			
10	713 N	495	-0-	-218	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	90	-0-	-375	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
01	496 N	124	-0-	-372	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336			
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432			
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-	
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6064 - 7360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-		-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6768 - 7353	
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6128 - 7390	
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6130 - 7398	
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
11		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 3	N	-0-		-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-		-0-
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6830 - 7360	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6846 - 7420	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6672 - 7422	
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	776	-0-	-244	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	524	-0-	-530	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	646	-0-	-408	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264		
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272		
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A		
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985		
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772		
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3	N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-	-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954		
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-	-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-	-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3		N	-0-	-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3		N	-0-	-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3		N	-0-	-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 3		N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-	-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 3		N	-0-	-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		N	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-	-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-	-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
10	1116 N	808	-0-	-308	-0-	808 3	N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932 3	N	-0-		-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
03	930 N	633	-0-	-297	-0-	633 3	N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	527 N	383	-0-	-144	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	713 N	560	-0-	-153	-0-	560 3	N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092		
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3	N	-0-		-0-
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3	N	-0-		-0-
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620		
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	304 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2820	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2686	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2471	-0-	-77	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
10	2294 N	1531	-0-	-763	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227			
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
10	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	916	-0-	-224	-0-	916 3	N	-0-		-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	350 3	N	5 8	5 8	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652			
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660			
10	775 N	279	-0-	-496	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	283	-0-	-467	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314			
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	706	3	57 9 N	52	95	95
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	639	3	25 9 N	23	118	118
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	688	3	15 9 N	14	132	132
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3		-0-	132	132
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		-0-	132	132
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	690	3	10 9 N	9	141	141

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	3		N	-0-	-0-	
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3		N	-0-	-0-	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-	
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227				
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-	-0-	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-	-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821				
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-	-0-	
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-	-0-	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-	-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-	-0-	
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-	-0-	

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902				
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-	

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907				
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-	-0-	
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3		N	-0-	-0-	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-	
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625				
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
12	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC										WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-	
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-	

BEAN "C"										WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849	
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-	
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-	
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-	
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-	
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-	
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU										WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-	
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-	
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-	
01	1023 N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-	
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-	

MONTGOMERY 20										WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-	
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-	
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-	

UNION PACIFIC "7"										WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2	2	8			-0-	

WATSON RANCH										WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-	
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-	
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE										WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-	
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-	
01	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-					-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-	
03	744 N	97	-0-	-647	-0-	94	3	3	9	N	3	3	8			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873			
10	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	3	N	-0-	-0-	
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	3	N	-0-	-0-	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-	
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322			
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	-0-	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	366	-0-	-174	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856			
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2275	3	N	-0-	-0-	
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	
03	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754			
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712			
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	341	3	127 9 N	115	172 1	17
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	353	3	77 9 N	70		87
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	343	3	20 9 N	18		105
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		-0-		105
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8 9 N	7		112
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	274	3	10 9 N	9		121

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567			
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665			
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538			
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546			
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-		-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902			
10	SWR 10		950	-0-	950	95900	950 3	N	-0-		-0-
11	SWR 10		932	-0-	932	96832	932 3	N	-0-		-0-
12	SWR 10		970	-0-	970	97802	970 3	N	-0-		-0-
01	SWR 10		985	-0-	985	98787	985 3	N	-0-		-0-
02	SWR 10		876	-0-	876	99663	876 3	N	-0-		-0-
03	SWR 10		959	-0-	959	100622	959 3	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951			
COX		WELL #: 1022									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843 3	N	-0-		-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916 3	N	-0-		-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 -								0
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 -								6883
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 -								7315
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-					-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-					-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3		N	-0-					-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 -								6920
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-					-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-					-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 -								7292
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302								
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880								
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485								
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287								
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870								
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869								
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312				
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302				
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073				
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213				
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3	N	-0-			-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357				
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
10	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353			
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3		N	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512				
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663				
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
03	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448				
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444				
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3		N	-0-		-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264				
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-		-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	3		N	-0-		-0-
03	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730								
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394								
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750								
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282								
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780								
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747								
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742								
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728								
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124								
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870								
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6221 - 7296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6302 - 7332				
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 6160 - 7316				
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6604 - 7278				
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6786 - 6914				
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 6772 - 7244				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6238 - 6940				
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6742 - 6911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6220 - 7332	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6244 - 6900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 6908 - 7330	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6142 - 7300	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7106 - 7284	
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 3		N	-0-		-0-
02	924 N	908	-0-	-16	-0-	908 3		N	-0-		-0-
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 6336 - 6920	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886			
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729		
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523		
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805		
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232								
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296								
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298								
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326								
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3		N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324								
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3		N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266								
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3	N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308				
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276				
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330				
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542				
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6040 - 6618		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-		-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-		220 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5949 - 6531		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-		-0-
01	403 N	271	-0-	-132	-0-		271 3		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-		-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-		344 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6106 - 6696		
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1682 3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-		1609 3		N	-0-		-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1607	-0-	-67	-0-		1607 3		N	-0-		-0-
02	1512 N	1462	-0-	-50	-0-		1462 3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1561	-0-	-20	-0-		1561 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5956 - 6441		
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2194 3		N	-0-		-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 3		N	-0-		-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490 3		N	-0-		-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 3		N	-0-		-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447 3		N	-0-		-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6002 - 6536		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 3		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-		93 3		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6131 - 6524		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-		-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-		375 3		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3		N	-0-		-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-		334 3		N	-0-		-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-		296 3		N	-0-		-0-
03	434 N	289	-0-	-145	-0-		289 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6032 - 7153		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-		-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555								
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1														
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					16
11	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	2			Y	-0-					16
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					16
01	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	204	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	349	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HENNDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610		
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	1010	401	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	181	-0-	181	1191	181	2	Y	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	15	10	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	78	63	2	Y	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	130	-0-	130	165	130	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	297	132	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412		
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	92
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	280	2	N	-0-	92
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	92
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2	N	-0-	92
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	92
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539		
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	120	-0-	120	120	120	2	N	-0-	-0-
*03	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608									
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970									
COX "39"		WELL #: 1															
10		1333 N	459	-0-	-874	-0-	31	1	428	2	N	-0-					42
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					42
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					42
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	-0-					42
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	N	-0-					42
*03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					42

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130									
UNIVERSITY 14-31		WELL #: 1															
10		14B2 EXT	338	-0-	338	2023	338	3			N	-0-					-0-
11		2291 X	268	-0-	-2023	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082									
MITCHELL 328		WELL #: 1															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A									
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1															
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12		1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01		1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02		1008 N	914	-0-	-94	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PIERCE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 6312 - 6356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			62
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			62
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			62
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			62
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			62
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			62

PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6022 - 6395				
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			145
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			145
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-			145
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-			145
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			145
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			145

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5890 - 6460				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6440 - 6586				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5976 - 6516				
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6072 - 6446				
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2			N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6101 - 6310				
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			27
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			27
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	783	2	7	9	N	6			33
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9			42
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			42
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			42

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-

 HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

10	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-				-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-				-0-
01	868 N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-				-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	753	2			N	-0-				-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-				-0-

 OZARK EXPLORATION, INC. 630611
 BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	Y	2				26
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	676	3	1	9	Y	1				27
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2				29
01	806 N	696	-0-	-110	-0-	694	3	2	9	Y	2				31
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	578	3	3	9	Y	3	32	1		2
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				2

 BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251	3			Y	-0-				-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-				-0-

 BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1				19
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				19
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	364	3	2	9	N	2				21
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1				22
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3	22	1		3
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				3

 BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1				10
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				10
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2				12
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	313	3	1	9	Y	1				13
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	154	3	1	9	Y	1	14	1		-0-
03	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611										
BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			134
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			134
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	4	9		138
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	640 3	N	-0-			138
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	2	9		140
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-			140

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817				
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605 3	2 9 Y	2			36
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9 Y	1			37
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810 3	7 9 Y	6			43
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1588 3	3 9 Y	3			46
02	1344	N	862	-0-	-482	-0-	854 3	8 9 Y	7	49	1	4
03	1829	N	1287	-0-	-542	-0-	1286 3	1 9 Y	1			5

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 091333		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779				
MITCHELL - STATE 22		WELL #: 1										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 094095		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 4		RRCID -> 094097		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
HENNDERSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6389 - 6478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21													

PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #:		3	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	3801 - 4472	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
HENNDERSON, J. W. "B"		WELL #:		2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY -12-				WELL #:	1	RRCID ->	241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6547 - 6557
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PITTS ENERGY CO.				666430									
CHILDRESS "22"		WELL #:		1	RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941 - 5970	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2	N	-0-			45
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2	N	-0-			45

CHILDRESS "22"				WELL #:	2	RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 - 5814
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2	N	-0-			33
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2	N	-0-			33

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741											
MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #:	1	RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	326	-0-	-77	-0-		323	3	3	9	N	3	3	0	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		287	3	3	9	N	3	3	0	-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-		289	3			N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3			N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-		270	3			N	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #:	3	RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		84	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		77	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68	3			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"				WELL #:	2	RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A			
10	217 N	206	-0-	-11	-0-		204	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		180	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-		164	3			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-		146	3			N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11S"				WELL #:	6	RRCID ->	105634	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6021 - 6451			
10	341 N	337	-0-	-4	-0-		334	3	3	9	N	3	3	0	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-		285	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3			N	-0-			-0-
02	280 N	213	-0-	-67	-0-		213	3			N	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"				WELL #:	7	RRCID ->	105698	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6383 - 6393			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #:	7	RRCID ->	128956	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6046 - 6263			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"				WELL #:	11	RRCID ->	158833	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6054 - 6422			
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		137	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		100	3			N	-0-			-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-		23	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346			
10	3469	X	401	-0-	-3068	-0-	398 3	3 9	N	3	3 0
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9	N	4	4 0
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-	-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342 3		N	-0-	-0-
03	434	N	64	-0-	-370	-0-	64 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394			
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	284 3	3 9	N	3	3 0
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	N	2	2 0
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	-0-	-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-	-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380			
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232 3	2 9	N	2	2 0
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	N	1	1 0
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206 3		N	-0-	-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480			
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-			623	3	9	9	N	8	8	0	-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-			979	3	13	9	N	12	12	0	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-			768	3			N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	3			N	-0-			-0-
02	336 N	114	-0-	-222	-0-			114	3			N	-0-			-0-
03	372 N	202	-0-	-170	-0-			202	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260							
10	558 N	342	-0-	-216	-0-			339	3	3	9	N	3	3	0	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-			344	3	3	9	N	3	3	0	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-			369	3			N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	3			N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-			440	3			N	-0-			-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-			536	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180							
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	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-			11	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	86	-0-	86	-0-			86	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204							
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-			1983	3	24	9	N	22	22	0	-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			1396	3	17	9	N	15	15	0	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-			470	3			N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-			807	3			N	-0-			-0-
02	392 N	276	-0-	-116	-0-			276	3			N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-			850	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356							
10	124 N	108	-0-	-16	-0-			107	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-			100	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-			97	3			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-			85	3			N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160							
10	217 N	168	-0-	-49	-0-			165	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	270 N	205	-0-	-65	-0-			202	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-			254	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-			188	3	13	9	Y	12	11	1	2
02	196 N	155	-0-	-41	-0-			138	3	17	9	Y	15	17	1	-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-			430	3	174	9	Y	158	97	1	79

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114 3	3 9	Y	3	2 1		1
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	82 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3	2 1		1
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	87 3	4 9	Y	4	3 1		2
*02	84 N	55	-0-	-29	-0-	51 3	4 9	Y	4	5 1		1
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308 3	14 9	Y	13	11 1		3

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819			
10	1240 N	880	-0-	-360	-0-	874 3	6 9	Y	5	5 1		3
11	1290 N	623	-0-	-667	-0-	615 3	8 9	Y	7	8 1		2
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102 3	8 9	Y	7	5 1		4
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979 3	26 9	Y	24	21 1		7
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	807 3	31 9	Y	28	34 1		1
03	1116 N	118	-0-	-998	-0-	114 3	4 9	Y	4	3 1		1

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	907 3	29 9	Y	26	21 1		6

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562			
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	48 3	3 9	Y	3	3 1		11
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	54 3	3 9	Y	3	4 1		10
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	56 3	3 9	Y	3	2 1		11
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			11
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		Y	-0-			11
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936			
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	776 3	18 9	Y	16	15 1		11
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	786 3	22 9	Y	20	25 1		6
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	800 3	22 9	Y	20	14 1		12
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	898 3	20 9	Y	18	16 1		14
*02	756 N	549	-0-	-207	-0-	526 3	23 9	Y	21	25 1		10
03	837 N	51	-0-	-786	-0-	51 3		Y	-0-			11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	351	3	1	9	Y	1				35
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	184	3	1	9	Y	1				36
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-				36
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-				36
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				36
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	757	3	21	9	Y	19	16	1		13

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	199	3	48	9	Y	44	40	1		137
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	288	3	59	9	Y	54	67	1		124
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120	3	59	9	Y	54	38	1		140
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	97	3	39	9	Y	35	30	1		145
*02	336 N	59	-0-	-277	-0-	15	3	44	9	Y	40	49	1		136
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				36

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	65	-0-	-183	-0-	24	3	41	9	Y	37	30	1		135

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

10	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			Y	-0-				-0-
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-				-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-				-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-				-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-				-0-
03	1147 N	255	-0-	-892	-0-	255	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

10	279 N	271	-0-	-8	-0-	253	3	18	9	Y	16	15	1		17
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	245	3	22	9	Y	20	25	1		12
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	240	3	22	9	Y	20	14	1		18
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	154	3	22	9	Y	20	17	1		21
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	494	3	24	9	Y	22	27	1		16
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-				-0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	3	3	9	Y	3	2	1		1
11	570 N	357	-0-	-213	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1		1
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2	1		2
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3	3	1		2
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1		2
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	402	3	23	9	Y	21	17	1		19

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5	5	1		1
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	Y	7	8	1		-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	Y	7	5	1		2
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1		2
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	Y	4	5	1		1
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	810 3	4 9 Y	4	3 1	2

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
10	589 N	375	-0-	-214	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	342	-0-	-228	-0-	342 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616 3	3 9 Y	3	3 1	-0-
03	713 N	345	-0-	-368	-0-	345 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	543 3	6 9 Y	5	5 1	4
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712 3	8 9 Y	7	8 1	3
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	605 3	8 9 Y	7	5 1	5
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 3	3 9 Y	3	2 1	6
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639 3	3 9 Y	3	4 1	5
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 3	2 9 Y	2	2 1	-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791		
10	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	990 3	36 9 Y	33	30 1	31
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1190 3	44 9 Y	40	50 1	21
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1479 3	44 9 Y	40	29 1	32
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1381 3	45 9 Y	41	36 1	37
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1316 3	52 9 Y	47	58 1	26
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	696 3	3 9 Y	3	2 1	4

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	999 3	48 9 Y	44	36 1	35

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	-0-	-0-	23
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	23
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	-0-	23
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	23
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	Y	-0-	-0-	23
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218		
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403 3	2 9 Y	2		74
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	Y	-0-	-0-	74
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	Y	-0-	-0-	74
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1039 3	2 9 Y	2		76
*02	1036 N	752	-0-	-284	-0-	752 3	Y	-0-	-0-	76
03	1147 N	2	-0-	-1145	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	23

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1			23
11	203 N	203	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2			25
12	226 N	226	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			25
01	217 N	122	-0-	-95	121 3	1 9	Y	1			26
02	221 N	221	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			26
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-			74

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021		
10	105 N	105	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	83 3		Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			26

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668		
10	899 N	778	-0-	-121	778 3		Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	837	-0-	-186	837 3		Y	-0-			-0-
01	775 N	687	-0-	-88	687 3		Y	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	837 3		Y	-0-			-0-
03	837 N	148	-0-	-689	148 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756		
10	1474 N	1474	-0-	-0-	1459 3	15 9	Y	14	12 1		10
11	1538 N	1538	-0-	-0-	1519 3	19 9	Y	17	21 1		6
12	1392 N	1392	-0-	-0-	1373 3	19 9	Y	17	12 1		11
01	1337 N	1337	-0-	-0-	1315 3	22 9	Y	20	17 1		14
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	1046 3	25 9	Y	23	28 1		9
03	961 N	960	-0-	-1	960 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439		
10	1054 N	872	-0-	-182	863 3	9 9	Y	8	7 1		14
11	930 N	905	-0-	-25	904 3	1 9	Y	1	13 1		2
12	868 N	765	-0-	-103	754 3	11 9	Y	10	7 1		5
01	868 N	771	-0-	-97	747 3	24 9	Y	22	19 1		8
02	884 N	884	-0-	-0-	856 3	28 9	Y	25	31 1		2
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	1004 3	23 9	Y	21	17 1		12

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014		
10	651 N	387	-0-	-264	369 3	18 9	Y	16			33
11	540 N	336	-0-	-204	317 3	19 9	Y	17			50
12	527 N	151	-0-	-376	132 3	19 9	Y	17			67
01	403 N	169	-0-	-234	169 3		Y	-0-			67
*02	308 N	90	-0-	-218	90 3		Y	-0-			67
03	155 N	129	-0-	-26	129 3		Y	-0-			50

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990		
10	31 N	30	-0-	-1	30 3		N	-0-			27
11	69 N	69	-0-	-0-	69 3		N	-0-			27
12	39 N	39	-0-	-0-	39 3		N	-0-			27
01	145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			27
02	100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			27
*03	164 N	164	-0-	-0-	164 3		N	-0-			27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2701 3	111 9	Y	101	91 1		11
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2181 3	160 9	Y	145	155 1		1
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2177 3	136 9	Y	124	89 1		36
01	2790 N	2317	-0-	-473	-0-	2223 3	94 9	Y	85	74 1		47
02	2184 N	2065	-0-	-119	-0-	1957 3	108 9	Y	98	120 1		25
03	2325 N	937	-0-	-1388	-0-	911 3	26 9	Y	24	19 1		7

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920			
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
*03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2293 3	100 9	Y	91	74 1		42

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964			
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		Y	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 3		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085			
10	3100 N	4081	-0-	981	981	4075 3	6 9	Y	5	5 1		6
11	1340 N	359	-0-	-981	-0-	349 3	10 9	Y	9	8 1		7
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	268 3	8 9	Y	7	5 1		9
01	1116 X	303	-0-	-813	-0-	299 3	4 9	Y	4	4 1		9
02	1008 X	86	-0-	-922	-0-	80 3	6 9	Y	5	6 1		8
*03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389			
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		Y	-0-			-0-
03	899 N	283	-0-	-616	-0-	277 3	6 9	Y	5	4 1		9

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023			
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1094 3	12 9	Y	11	10 1		11
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141 3	14 9	Y	13	17 1		7
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273 3	14 9	Y	13	10 1		10
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1302 3	9 9	Y	8	7 1		11
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337 3	10 9	Y	9	11 1		9
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225 3	3 9	Y	3	2 1		4
11	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1606 3	3 9	Y	3	4 1		3
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637 3	3 9	Y	3	2 1		4
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521 3	3 9	Y	3	3 1		4
*02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-	1136 3	4 9	Y	4	5 1		3
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495 3	9 9	Y	8	7 1		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2879 N	2113	-0-	-766	-0-	2101 3	12 9	Y	11	10 1	8
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2137 3	14 9	Y	13	17 1	4
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2196 3	14 9	Y	13	10 1	7
01	2232 X	1551	-0-	-681	-0-	1527 3	24 9	Y	22	19 1	10
*02	2016 X	1605	-0-	-411	-0-	1577 3	28 9	Y	25	30 1	5
03	2232 X	1314	-0-	-918	-0-	1310 3	4 9	Y	4	3 1	4

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	553 3	15 9	Y	14	12 1	10
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	494 3	19 9	Y	17	21 1	6
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	554 3	19 9	Y	17	12 1	11
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	335 3	17 9	Y	15	13 1	13
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	355 3	19 9	Y	17	21 1	9
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1510 3	25 9	Y	23	19 1	10

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9	Y	3	2 1	2
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755 3	2 9	Y	2	2 1	2
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1365 3	23 9	Y	21	17 1	13

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		Y	-0-		266
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-		266
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-		266
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		266
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		Y	-0-		266
03	1395 N	274	-0-	-1121	-0-	272 3	2 9	Y	2	1 1	2

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	825 3	18 9	Y	16	15 1	11
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	842 3	22 9	Y	20	25 1	6
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978 3	22 9	Y	20	14 1	12
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	668 3	22 9	Y	20	17 1	15
*02	364 N	350	-0-	-14	-0-	325 3	25 9	Y	23	28 1	10
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	342 3	18 9	Y	16	13 1	12

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		Y	-0-		27
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		27
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		27
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		Y	-0-		27
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 3		Y	-0-		27
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	370	3	18	9	Y	16	32
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	328	3	15	9	Y	14	46
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	330	3	19	9	Y	17	63
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	381	3	11	9	Y	10	73
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	251	3	17	9	Y	15	3
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	298	3	15	9	Y	14	17

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381				
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	850	3	21	9	Y	19	20
11	900 N	530	-0-	-370	-0-	509	3	21	9	Y	19	39
12	713 N	550	-0-	-163	-0-	528	3	22	9	Y	20	19
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	3	40	9	Y	36	4
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1272	3	26	9	Y	24	28
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	3	18	9	Y	16	44

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012				
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-	-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-	-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113				
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-	-0-
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-	-0-
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	3			Y	-0-	-0-
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	3			Y	-0-	-0-
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	3			Y	-0-	-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999				
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-	-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-	-0-
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	234	3			N	-0-	-0-
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823				
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9	Y	6	87
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	Y	2	89
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9	98
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7	105
02	588 N	399	-0-	-189	-0-	390	3	9	9	Y	8	113
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	Y	10	123

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400				
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9	Y	2	5
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2	7
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2	6
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	Y	2	2
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1	3
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	Y	1	4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	Y	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125		
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

10	3100 N	3857	-0-	757	757	3824	3	33 9 Y	30	27 1	22
11	2193 N	1436	-0-	-757	-0-	1395	3	41 9 Y	37	46 1	13
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1529	3	41 9 Y	37	26 1	24
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2241	3	13 9 Y	12	10 1	26
*02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2026	3	14 9 Y	13	16 1	23
*03	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	Y	-0-		266

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		7
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-		7
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		7
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3	Y	-0-		7
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		7
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	3	Y	-0-		7

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	3	9 9 N	8		59
*05	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1521	3	8 9 N	7		66
*06	1800 N	1543	-0-	-257	-0-	1534	3	9 9 N	8		74
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2095	3	19 9 N	17		91
*08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11 9 N	10		101
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2512	3	9 9 N	8		109
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2268	3	18 9 N	16		125
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	3	10 9 N	9		134
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2234	3	11 9 N	10		144
*01	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2083	3	10 9 N	9		153
*02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2083	3	10 9 N	9		162
03	2139 N	733	-0-	-1406	-0-	733	3	N	-0-		-0-

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8285 - 8288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
02	532 N	255	-0-	-277	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1863 3	13 9	Y	12	10 1	24

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 6518 - 9114	
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6514 - 9038	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		Y	-0-		-0-
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6481 - 9547	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-		-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 6671 - 8762	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6740 - 8633	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141 3	6 9	Y	5		17
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	59 3	3 9	Y	3		20
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	86 3	3 9	Y	3		23
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	132 3	40 9	Y	36		59
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	Y	1	4 1	56
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		17

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6759 - 8660	
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	654	-0-	-152	-0-	654 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002		
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-	-0-	2
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-	-0-	2
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-	-0-	2
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-	-0-	2
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-	-0-	2
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-	-0-	2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100		
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-	-0-	7
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	Y	-0-	-0-	7
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	Y	-0-	-0-	7
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	Y	-0-	-0-	7
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	Y	-0-	-0-	7
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	Y	-0-	-0-	7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	544	-0-	-541	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977		
10	1457 N	55	-0-	-1402	-0-	52 3	3 9 Y	3	2 1	8
11	1560 N	906	-0-	-654	-0-	903 3	3 9 Y	3	4 1	7
12	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1451 3	3 9 Y	3	2 1	8
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905 3	3 9 Y	3	3 1	8
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678 3	4 9 Y	4	5 1	7
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832		
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2246 3	18 9 Y	16	15 1	11
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1457 3	22 9 Y	20	25 1	6
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2078 3	22 9 Y	20	14 1	12
01	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2172 3	36 9 Y	33	28 1	17
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1414 3	41 9 Y	37	46 1	8
*03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178 3	4 9 Y	4	3 1	8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
10	930	N	550	-0-	-380	-0-	538 3	12 9	Y	11	10 1	14
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860 3	14 9	Y	13	17 1	10
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983 3	14 9	Y	13	10 1	13
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443 3	7 9	Y	6	5 1	14
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661 3	7 9	Y	6	8 1	12
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1839 3	39 9	Y	35	28 1	14

HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778			
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1115 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1029 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	786 3	3 9	Y	3	2 1	2
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	742 3	4 9	Y	4	3 1	3
02	952	N	544	-0-	-408	-0-	540 3	4 9	Y	4	5 1	2
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572 3	7 9	Y	6	5 1	15

HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091			
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		1
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-		1
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	382 3		Y	-0-		1
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y	-0-		1
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	321 3		Y	-0-		1
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572 3	4 9	Y	4	3 1	2

HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235			
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3043 3	3 9	Y	3	3 1	4
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2424 3	3 9	Y	3	4 1	3
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2121 3	3 9	Y	3	2 1	4
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2174 3	4 9	Y	4	4 1	4
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123 3	6 9	Y	5	6 1	3
03	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	541 3		Y	-0-		1

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925			
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807 3	12 9	Y	11	10 1	13
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314 3	14 9	Y	13	17 1	9
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1585 3	14 9	Y	13	10 1	12
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149 3	8 9	Y	7	6 1	13
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105 3	9 9	Y	8	10 1	11
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2801 3	6 9	Y	5	4 1	5

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006			
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-		-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347			
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1104 3	50 9	Y	45		68
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	765 3	48 9	Y	44		112
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	717 3	51 9	Y	46	94 1	64
01	930	N	627	-0-	-303	-0-	594 3	33 9	Y	30	78 1	16
*02	756	N	218	-0-	-538	-0-	196 3	22 9	Y	20		36
03	775	N	337	-0-	-438	-0-	323 3	14 9	Y	13		60

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	15	-0-	-450	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1766 3	8 9 Y	7	6 1	14

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756		
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	391 3	18 9 Y	16		82
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	350 3	18 9 Y	16		98
12	434 N	288	-0-	-146	-0-	270 3	18 9 Y	16	33 1	81
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	338 3	11 9 Y	10	42 1	49
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	383 3	8 9 Y	7		56
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373 3	4 9 Y	4		79

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	Y	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-		-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817		
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3	Y	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	Y	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	Y	-0-		-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	Y	-0-		-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074		
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	806 3	22 9 Y	20		42
11	810 N	475	-0-	-335	-0-	456 3	19 9 Y	17		59
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	714 3	22 9 Y	20		79
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1022 3	11 9 Y	10		89
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	769 3	17 9 Y	15	85 1	19
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1093 3	15 9 Y	14		33

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249 3	Y	-0-		7
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-		7
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	Y	-0-		7
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	Y	-0-		7
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-		7
03	744 N	268	-0-	-476	-0-	268 3	Y	-0-		-0-

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823		
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	Y	-0-		15
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	-0-		15
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	Y	-0-		15
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	Y	-0-		15
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	Y	-0-		15
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND)															
RED STAG OPERATING, LLC															
MEADOWS RANCH "3"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 697118															
WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST DD															
WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A															
10	496 N	204	-0-	-292	-0-	204	3			Y		-0-			24
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y		-0-			24
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y		-0-			24
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y		-0-			24
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y		-0-			24
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	3			Y		-0-			24

HENDERSON 8-10															
WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837															
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898	3	6	9	Y	5	5	1		15
11	960 N	918	-0-	-42	-0-	910	3	8	9	Y	7	8	1		14
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	Y	7	5	1		16
01	899 N	864	-0-	-35	-0-	852	3	12	9	Y	11	10	1		17
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	752	3	14	9	Y	13	16	1		14
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-				15

HENDERSON 7-11															
WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858															
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1		9
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1		8
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3	2	1		9
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3	3	1		9
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1		8
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	3	13	9	Y	12	10	1		16

COX C															
WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962															
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	1		3
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	4	1		2
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	460	3	3	9	Y	3	2	1		3
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	520	3	6	9	Y	5	4	1		4
*02	504 N	424	-0-	-80	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1		2
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1		9

UNIVERSITY 30-27E															
WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654															
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	3			Y	-0-				-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			Y	-0-				-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-				-0-
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3			Y	-0-				-0-
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	494	3	6	9	Y	5	4	1		3

UNIVERSITY 31-2															
WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431															
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-				-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-				-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	427	3	13	9	Y	12				12
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	3	13 9 N	12	12	

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970			
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1483	3	33 9 Y	30	27 1	22
11	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1509	3	41 9 Y	37	46 1	13
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1745	3	41 9 Y	37	26 1	24
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	3	17 9 Y	15	13 1	26
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	3	19 9 Y	17	21 1	22
03	1116 N	413	-0-	-703	-0-	413	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241			
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	244	3	6 9 Y	5	5 1	5
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	3	8 9 Y	7	8 1	4
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7 9 Y	6	5 1	5
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	262	3	8 9 Y	7	6 1	6
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	230	3	9 9 Y	8	10 1	4
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18 9 Y	16	13 1	24

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834			
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	261	-0-	-917	-0-	253	3	8 9 N	7	6 1	6

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922			
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	622	3	9 9 N	8	7 1	20
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11 9 N	10	13 1	17
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	3	11 9 N	10	7 1	20
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	519	3	11 9 N	10	9 1	21
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	3	13 9 N	12	14 1	19
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3	N	-0-		-0-
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	3	N	-0-		-0-
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	3	N	-0-		-0-
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
03	868 N	558	-0-	-310	-0-	546	3	12 9 N	11	9 1	21

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	937	3	N	-0-		-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 7224 - 9096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4421 3	21 9	N	19	17 1		23
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4152 3	24 9	N	22	29 1		16
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4037 3	25 9	N	23	17 1		22
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4327 3	26 9	N	24	21 1		25
*02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3480 3	30 9	N	27	34 1		18
*03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4160 3	29 9	N	26	21 1		25

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 7203 -		0
10	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2677 3	9 9	Y	8	7 1		7
11	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2521 3	11 9	Y	10	13 1		4
12	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	2450 3	11 9	Y	10	7 1		7
01	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2593 3	17 9	Y	15	13 1		9
02	2436 X	2197	-0-	-239	-0-	2178 3	19 9	Y	17	21 1		5
03	2697 X	797	-0-	-1900	-0-	745 3	52 9	Y	47	39 1		31

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6944 -		7046
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 6820 -		8718
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	775 3	39 9	N	35	32 1		25
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	737 3	51 9	N	46	55 1		16
12	806 N	659	-0-	-147	-0-	611 3	48 9	N	44	31 1		29
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	833 3	50 9	N	45	39 1		35
*02	728 N	715	-0-	-13	-0-	659 3	56 9	N	51	62 1		24
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324 3	4 9	N	4	3 1		2

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 6419 -		8926
10	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1131 3	3 9	N	3	2 1		3
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 3	2 9	N	2	4 1		1
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592 3	3 9	N	3	2 1		2
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1635 3	3 9	N	3	3 1		2
02	1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1322 3	4 9	N	4	5 1		1
03	1581 N	719	-0-	-862	-0-	699 3	20 9	N	18	189 1		34

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 6544 -		8216
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	917 3	17 9	N	15			128
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	872 3	17 9	N	15			143
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	838 3	26 9	N	24			167
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	881 3	24 9	N	22			189
*02	840 N	752	-0-	-88	-0-	734 3	18 9	N	16			205
03	868 N	149	-0-	-719	-0-	149 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6651 -		8788
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813 3		N	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
*03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2496 3	18 9	N	16	13 1		9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-		-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3	N	-0-		-0-
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3	N	-0-		-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820			
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	789	3	14 9 N	13		241
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	615	3	14 9 N	13		254
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	691	3	19 9 N	17		271
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19 9 N	17		288
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9 9 N	8		296
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	724	3	32 9 N	29		325

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767			
MONTGOMERY 1		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	142	68	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	195	53	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	195			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965		TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A			
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3 9 N	3	3 8	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		63
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		63
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		63
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		63
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3	N	-0-		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	-0-		8
11	870 N	520	-0-	-350	-0-	520	3	Y	-0-		8
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	Y	-0-		8
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	Y	-0-		8
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3	Y	-0-		8
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-		8
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-		8
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-		8
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9 9	8	8 8	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	82	-0-	82	303	82	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6147 - 6291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-			-0-
11	840 N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-			-0-
12	868 N	572	-0-	-296	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					4
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					4
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					4
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385								
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212								
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256								
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327								
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	215	3	N	-0-	-0-
12	589 N	63	-0-	-526	-0-	63	3	N	-0-	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3	N	-0-	-0-
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406		
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	Y	-0-	8
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3	Y	-0-	8
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-	8
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	8
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3	Y	-0-	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186		
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3	N	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425		
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		107
11	600 N	1	-0-	-599	-0-	1 2	Y	-0-		107
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		107
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		107
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		107

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222	N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6013 - 6271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6298 - 6412		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6194 - 6364		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6170 - 6334		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6014 - 6176		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6082 - 6590		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368		
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		80

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750		
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756		
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 3	N	-0-		-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	392 N	170	-0-	-222	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572		
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	744 N	199	-0-	-545	-0-	199 3	N	-0-		-0-
02	560 N	327	-0-	-233	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		6
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		6
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		6
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		6
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	79 3	Y	-0-		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3	Y	-0-		18
11	510 N	344	-0-	-166	-0-	344 3	Y	-0-		18
12	620 N	239	-0-	-381	-0-	239 3	Y	-0-		18
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3	Y	-0-		18
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249 3	Y	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982		
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	403 N	158	-0-	-245	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752		
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
12	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-		-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198								
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420								
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377								
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748								
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742								
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	578 3	N	9	9 8	-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760		
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		16
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		16
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		16
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		16
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 3	N	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797		
ROBERTSON		WELL #: 1								
10	14B DENY	7	-0-	7	186	7 2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	36	-0-	36	222	36 2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	40	-0-	40	262	40 2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	6	-0-	6	268	6 2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	6	-0-	6	274	6 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	10	-0-	10	284	10 2	N	-0-		-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022		
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WOLF CAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5897 - 6201	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5147 - 5909	
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 4625 - 5593	
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3240 - 3667	
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION HENDERSON		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541		PERF. N/A	
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-		-0-		
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-		
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-		
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-		
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84 2	N	-0-		-0-		
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-		

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810		PERF. N/A	
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		6
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		6
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		6
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		6
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		6
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		6

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		9
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		9
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		9
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		9
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		9

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
10	775 N	517	-0-	-258	-0-	517	2	Y	-0-		7
11	750 N	208	-0-	-542	-0-	208	2	Y	-0-		7
12	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	2	Y	-0-		7
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		7
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		7
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	Y	-0-		7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		7
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	Y	-0-		7
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2	Y	-0-		7
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		7
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		7
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2	Y	-0-		7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
10	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2	Y	-0-		42
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	87	2	Y	-0-		42
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2	Y	-0-		42
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		42
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		42
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		27
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		27
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		27
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		27
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		27
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6132 - 6431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		24
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	Y	-0-		24
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		24
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-		24
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		24
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	Y	-0-		24

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6156 - 6659	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		18
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		18
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		18
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	Y	-0-		18
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2	Y	-0-		18
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6161 - 6658	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		24
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	Y	-0-		24
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2	Y	-0-		24
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	Y	-0-		24
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		24
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	Y	-0-		24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 6194 - 6783	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6226 - 6802	
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6365 - 6450	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-		1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		1
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-		1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		1
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		1
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6361 - 6403	
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2	Y	-0-		13
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		13
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		13
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		13
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		13
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220													
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				1
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				1
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				1

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493						
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-				-0-
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423						
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				190
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				190
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				190
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				190
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				190
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372						
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				4
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-				4
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				4
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-				4
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-				4
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272						
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-				27
11	330 N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-				27
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				27
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				27
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				27
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-				27

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817						
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	N	21	12	8		213
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1544	2	9	9	N	8				221
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6	153	1		74
01	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1525	2	9	9	N	8				82
02	1456 N	1183	-0-	-273	-0-	1172	2	11	9	N	10				92
03	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1535	2	10	9	N	9				101

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1556	2	17 9	N	15	8 8	210
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1543	2	8 9	N	7		217
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9 9	N	8		225
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1524	2	9 9	N	8		233
02	1456 N	1185	-0-	-271	-0-	1172	2	13 9	N	12	162 1	83
03	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1535	2	7 9	N	6		89

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		041519										
HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		13
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		13
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		13
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		13
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919			
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		111
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		111
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	214	2	174 9	N	158	158 1	111
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		111
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

HELBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745			
10	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	3		N	-0-		-0-
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	199	3	6 9	N	5	5 1	3
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	123	3	6 9	N	5	6 1	2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6 9	N	5	5 1	2
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4 9	N	4	5 1	1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6 9	N	5	4 1	2
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	207	3	6 9	N	5	6 1	1

 OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 MONTGOMERY, C.C. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 292032 COMPL. DATE 01/14/1979 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6142 - 6412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

 PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-

 PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		6 F	RRCID ->	155567	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2868 - 2891
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #:		5302 F	RRCID ->	156939	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	1914 - 2036
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-	-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-	-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-	-0-
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 F	RRCID ->	157198	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	3120 - 3136
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		73	RRCID ->	180952	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3122 - 6742
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-	-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	5	3	2 9		N	2 8	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-

THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3441 - 3461
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	2449 - 2500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	3314 - 6527
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	200
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	87
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				172 1	N	-0-	87
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	177
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	216

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY D			67995 450 061620		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
			WELL #: 113 C		RRCID -> 076180		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2795 - 2801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 406		RRCID -> 156463		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 3092 - 3121	
10	1395 #	550	-0-	-845	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
11	1350 #	331	-0-	-1019	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
12	1023 #	355	-0-	-668	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
02	392 #	65	-0-	-327	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
03	434 #	322	-0-	-112	-0-	322 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 506		RRCID -> 157267		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3147 - 3168	
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
02	252 #	21	-0-	-231	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
03	279 #	66	-0-	-213	-0-	66 2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 406		RRCID -> 158959		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 3185 - 6612	
10	744 #	441	-0-	-303	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
11	720 #	394	-0-	-326	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
12	682 #	427	-0-	-255	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-			-0-
02	364 #	63	-0-	-301	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
*03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E			WELL #: 409		RRCID -> 187676		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2494 - 2514	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 310		RRCID -> 194493		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2604 - 3106	
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
11	450 #	347	-0-	-103	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
12	465 #	361	-0-	-104	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
*03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890)			67995 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404												
UNION PACIFIC			WELL #:	34	RRCID ->	148261	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2892 - 3354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

OZONA (ELLENBURGER)			67995 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
DCP OPERATING COMPANY, LP			195959												
UNION PACIFIC			WELL #:	2I	RRCID ->	162803	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9152 - 9386			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED STAG OPERATING, LLC			697118												
COX, ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	148077	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	7328 - 8221			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA (SPRABERRY)			67995 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
ROBERTS & HAMMACK INC.			718512												
COX, L. B. SECTION 11			WELL #:	1	RRCID ->	207777	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4008 - 7372			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

OZONA, EAST (ELLENBURGER)			67996 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404												
FRIEND -B-			WELL #:	1 T	RRCID ->	019115	COMPL. DATE	12/16/1962	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8325 - 8335			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINCAID			WELL #:	1 T	RRCID ->	019116	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	N/A			
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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.//		67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		1 L	RRCID ->	019119	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		30 D	RRCID ->	155972	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9198 - 9342			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FRIEND "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	158798	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	8154 - 12107			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC.		WELL #:		857123	RRCID ->	268193	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9104 - 9368			
OZONA NORTH SWD		WELL #:		1											
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY)		WELL #:		67996 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404											
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	141691	COMPL. DATE	04/03/1963	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3728 - 3748			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, N. (CANYON)		WELL #:		67997 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523											
WEST		WELL #:		1	RRCID ->	270679	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7690 - 7777			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149

OZONA, NE. (CANYON SAND)			67998 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC			041519									
GRIMMER, NAN D.			WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GRIMMER, NAN D.			WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLEN-MILLER			WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877		PERF. N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELBING "B"			WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-			19
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-			19
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			19
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-			19
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
HELBING "A"			WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797		PERF. N/A	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			5
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			5
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-			5
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			5
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
HELBING "D"			WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			35
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			35
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			35
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			35
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
GRIMMER, NAN D.			WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		52
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		52
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		52
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		52
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5925 - 6055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-			57
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-			57
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-			57
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-			57
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			57

HELBBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	-0-			26
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-			26
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-			26
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	Y	-0-			26
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26

HELBBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-			28
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-			28
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-			28
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-			28
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28

HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6260 - 6440	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-			1
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-			1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-			1
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	Y	-0-			1
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-			4
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	Y	-0-			4
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-			4
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-			4
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-			8
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-			8
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-			8
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-			8
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-			27
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-			27
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-			27
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	Y	-0-			27
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			39
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			39
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-			39
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-			39
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369				
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-			37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-			37
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-			37
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			37
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			37
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			37
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			37
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			37
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			23
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			23
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			23
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			23
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			7
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			7
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			7
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			7
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		WELL #:	2	RRCID -> 034073	COMPL. DATE 07/29/1964	TOTAL DEPTH 6562	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	309	-0-	-280	-0-	309 2	8
11		570 N	332	-0-	-238	-0-	331 2	9
12		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	9
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	7
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	8
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	8

COOKE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 036972	COMPL. DATE 09/07/1965	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A	
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	275 2	34
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	264 2	43
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	254 2	53
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	53
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	233 2	57
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	57

COOKE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 070013	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 6665	PERF. N/A	
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	17
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	17
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	17
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	17
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2	17
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	17

CHANDLER, E. H.		WELL #:	6	RRCID -> 070014	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH 6629	PERF. N/A	
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	-0-
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2	-0-
12		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2	-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	-0-
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #:	7	RRCID -> 071011	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 9032	PERF. N/A	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	-0-
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 136677	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6268 - 6426	
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	250 2	34
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	249 2	43
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	234 2	53
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	53
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	216 2	57
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	57

CHANDLER, E. H.		WELL #:	10	RRCID -> 136678	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6360 - 6520	
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6351 - 6502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			15	
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			15	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			15	
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			15	
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			15	
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			15	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 6580 - 6746					
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	745	2	4	9	Y	4		101	
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	606	2	12	9	Y	11		112	
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	379	2	64	9	Y	58	79	1	91
01	744	N	364	-0-	-380	-0-	327	2	37	9	Y	34	66	1	59
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	203	2	32	9	Y	29			88
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	271	2	12	9	Y	11			99

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6406 - 6510					
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			8	
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1		9	
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			9	
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	375	2	1	9	Y	1	3	1	7
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	385	2	1	9	Y	1			8
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2		Y	-0-				8

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6438 - 6482					
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			1	
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2		Y	-0-			1	
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2		Y	-0-			1	
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2		Y	-0-			1	
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			1	
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			1	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 6390 - 6528					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6380 - 6511					
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			137	
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	242	2	34	9	N	31		168	
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2		N	-0-			168	
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			168	
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			168	
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			168	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6382 - 6473					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	Y	-0-	13
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	Y	-0-	13
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-	13
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-	13
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-	13
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-	13

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508		
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7 9 Y	6	145
11	1350 N	952	-0-	-398	-0-	937	2	15 9 Y	14	159
12	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1140	2	94 9 Y	85	131
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1179	2	54 9 Y	49	85
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1107	2	45 9 Y	41	126
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1078	2	18 9 Y	16	142

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428		
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3 9 Y	3	38
11	1080 X	904	-0-	-176	-0-	894	2	10 9 Y	9	47
12	1085 N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11 9 Y	10	57
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2	Y	-0-	57
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4 9 Y	4	61
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-	61

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479		
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	448	2	53 9 Y	48	156
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24 9 Y	22	178
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	Y	-0-	178
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	480	2	51 9 Y	46	52
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17 9 Y	15	67
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9 9 Y	8	75

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	484	2	3 9 Y	3	35
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	470	2	11 9 Y	10	45
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	470	2	11 9 Y	10	55
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	Y	-0-	55
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	344	2	3 9 Y	3	58
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-	58

CHANDLER, E. H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576		
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	18 9 N	16	61
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1237	2	186 9 N	169	45
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	45
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7 9 N	6	51
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555	2	N	-0-	51
03	744 N	428	-0-	-316	-0-	428	2	N	-0-	51

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DAVIDSON, DAN				202345									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314 - 6390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 1	1 9	N	1			87
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 1	4 9	N	4			91
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 1	3 9	N	3			94
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 1	3 9	N	3			97
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 1	3 9	N	3			100
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	479 1	19 9	N	17	14	8	103

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ROBISON, P. T.		WELL #:		1	RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A	
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		Y	-0-			95
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	364 3		Y	-0-			95
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	360 3	15 9	Y	14	104	1	5
01	DLQ	G-10	341	-0-	341		341 3	7 9	Y	6			11
02	DLQ	G-10	311	-0-	311		652 3	4 9	Y	4			15
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		652		Y	NO RPT			15

DJH OIL & GAS LLC				221734									
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #:		1 A	RRCID ->	074072	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7758 - 7885	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		6	RRCID ->	220392	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213 - 6321	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220670	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	6232 - 6329	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404									
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6533 - 0	
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND		WELL #: 1		RRCID -> 019103		COMPL. DATE 05/04/1962		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3		N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-		-0-

FRIEND -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460			
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3		N	-0-		-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-		-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-		-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3		N	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
12	527 N	334	-0-	-193	-0-	334 3		N	-0-		-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	168 3	4 9	Y	4	4 1	2
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	152 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	156 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	142 3	4 9	Y	4	4 1	1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	83 3	4 9	Y	4	4 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-		66 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		59 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-		60 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		55 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		62 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-		349 2	3 9	N	3		62
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-		341 2	3 9	N	3		65
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-		410 2	9 9	N	8		73
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-		399 2	21 9	N	19	81 1	11
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-		258 2	4 9	N	4		15
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-		356 2	6 9	Y	5		20

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
10		186 N	184	-0-	-2	-0-		184 3		N	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3		N	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-		-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-		-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
10		279 N	266	-0-	-13	-0-		266 3		N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-		-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-		263 3		N	-0-		-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A													
10		310 N	257	-0-	-53	-0-		257 3		N	-0-		-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-		-0-
12		310 N	305	-0-	-5	-0-		305 3		N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		303 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-		301 3		N	-0-		-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A													
10		651 N	627	-0-	-24	-0-		627 3		N	-0-		-0-
11		630 N	608	-0-	-22	-0-		608 3		N	-0-		-0-
12		682 N	605	-0-	-77	-0-		605 3		N	-0-		-0-
01		620 N	598	-0-	-22	-0-		598 3		N	-0-		-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3		N	-0-		-0-
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A													
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-		955 3	7 9	N	6		9
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-		920 3	8 9	N	7	11 1	5
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-		917 3	8 9	N	7	6 1	6
01		961 N	907	-0-	-54	-0-		898 3	9 9	N	8	6 1	8
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-		833 3	9 9	N	8	6 1	10
*03		936 N	936	-0-	-0-	-0-		926 3	10 9	N	9	13 1	6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-	-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A												
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A												
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	2
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	3	1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	1
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	94	3	3	9	Y	3	1
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	1
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	43	3	3	9	Y	3	1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A												
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A												
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-	-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	4
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	3
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	315	3	7	9	Y	6	3
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	2
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	2
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	Y	7	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	713	N	604	-0-	-109	604	3	N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
12	713	N	706	-0-	-7	706	3	N	-0-			-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	204	N	204	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31	186	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A				
10	260	N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	300	N	300	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	268	3	N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
01	310	N	255	-0-	-55	255	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A				
10	744	N	596	-0-	-148	596	3	N	-0-			-0-
11	780	N	729	-0-	-51	729	3	N	-0-			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A												
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1 9 N	1			1
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	1 1		-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2 9 N	2	1 1		1
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	851	3	1 9 N	1	1 1		1
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1 9 N	1	1 1		1
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1 9 N	1	1 1		1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1 9 N	1			1
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	1 1		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2 9 N	2	1 1		1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1 9 N	1	1 1		1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1 9 N	1	1 1		1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1 9 N	1	1 1		1

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-			-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	Y	-0-			-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A												
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
12	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-	
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-	
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-	
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-	
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-	
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-	

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A															
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-	
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-	
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-	
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-	
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-	
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A															
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	1 9 Y	1	1 1		1	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	1 1		-0-	
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	1 9 N	1			2	
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	1 9 N	1	2 1		1	
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	1 9 N	1	1 1		1	
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	-0-	165	3	2 9 N	2	1 1		2	
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	1 9 N	1	1 1		2	
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	2 9 N	2	3 1		1	

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-	
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-	
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-	
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-	
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-	

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A															
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	2 9 N	2			4	
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	4 9 N	4	6 1		2	
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	4 9 N	4	3 1		3	
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	-0-	307	3	4 9 N	4	3 1		4	
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	4 9 N	4	3 1		5	
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	4 9 N	4	6 1		3	

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A															
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	2 9 N	2			4	
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3	4 9 N	4	6 1		2	
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	4 9 N	4	3 1		3	
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	-0-	402	3	4 9 N	4	3 1		4	
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	4 9 N	4	3 1		5	
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3	4 9 N	4	6 1		3	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
01	651 N	386	-0-	-265	-0-	386	3	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
03	651 N	487	-0-	-164	-0-	487	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1 9 N	1		1
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	1 1	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	265	3	2 9 N	2	1 1	1
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1 9 N	1	1 1	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9 N	1	1 1	1
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1 9 N	1	1 1	1

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1 9 N	1		1
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	1 1	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2 9 N	2	1 1	1
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1 9 N	1	1 1	1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1 9 N	1	1 1	1
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	244	3	1 9 N	1	1 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3	N	-0-		-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 3	N	-0-		-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

HELBBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 3	N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
12	961 N	788	-0-	-173	-0-	788 3	N	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-

HELBBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348 3	N	-0-		-0-

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	323 3	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3	N	-0-		-0-

HELBBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A		
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-

HELBBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1222 3	63 9 Y	57	86 1	107
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1170 3	58 9 Y	53	90 1	70
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1195 3	80 9 Y	73	86 1	57
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1232 3	78 9 Y	71	86 1	42
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1018 3	59 9 Y	54		96
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1155 3	68 9 Y	62	87 1	71

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-		-0-
01	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A			
10	744 N	213	-0-	-531	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3	Y	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-		1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1 9 Y	1		2
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2 9 Y	2	2 1	2
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2 9 Y	2	2 1	2
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1 9 Y	1	2 1	1
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	Y	-0-		1

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-		1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1 9 Y	1		2
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2 9 Y	2	2 1	2
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2 9 Y	2	2 1	2
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1 9 Y	1	2 1	1
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	Y	-0-		1

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6 9 Y	5		5
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	175	3	34 9 Y	31	12 1	24
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	193	3	36 9 Y	33	3 8	54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A														
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8 9	Y	7	7 1		4
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	348	3	8 9	Y	7	8 1		3
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	345	3	8 9	Y	7	7 1		3
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	345	3	7 9	Y	6	7 1		2
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7 9	Y	6	6 1		2
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9 9	Y	8	8 1		2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	3	10 9	Y	9	8 1		5
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8 9	Y	7	9 1		3
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	435	3	9 9	Y	8	8 1		3
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	444	3	8 9	Y	7	8 1		2
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9 9	Y	8	7 1		3
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	376	3	9 9	Y	8	9 1		2

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A														
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0														
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3 9	Y	3	3 1		2
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2 9	Y	2	3 1		1
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3 9	Y	3	3 1		1
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3 9	Y	3	3 1		1
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3 9	Y	3	3 1		1
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	3	3	3 9	Y	3	3 1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1	5
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	3	9	9	Y	8	10	1	3
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	401	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	Y	7	8	1	2
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	3	9	9	Y	8	7	1	3
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	3	9	9	Y	8	9	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A															
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	Y	9	9	1	5
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	423	3	10	9	Y	9	10	1	4
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1	4
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	423	3	9	9	Y	8	9	1	3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	Y	8	8	1	3
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	3	10	9	Y	9	10	1	2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A															
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	8	1	4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1	3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	Y	7	8	1	2
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	Y	7	7	1	2
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1	2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A															
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	130	3	3	9	Y	3	4	1	1
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1	1
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A															
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	208	3	3	9	Y	3	4	1	1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	4	1	1
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1	1

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A															
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	83	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1	-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	3	1	1
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	193	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	6	1	2
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1	2
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	5	1	1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	4	1	2
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	6	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
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-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A								
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HELBBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A								
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4 9 N	4		147
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	71	2	2 9 N	2		149
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3 9 N	3		152
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	69	2	3 9 N	3		155
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2 9 N	2		157
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6 9 N	5		162

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7 9 N	6		9
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8 9 N	7	11 1	5
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8 9 N	7	6 1	6
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	591	3	9 9 N	8	6 1	8
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9 9 N	8	6 1	10
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	610	3	10 9 N	9	13 1	6

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7 9 N	6		9
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	3	8 9 N	7	11 1	5
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8 9 N	7	6 1	6
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	3	9 9 N	8	6 1	8
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9 9 N	8	6 1	10
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10 9 N	9	13 1	6

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1 9 N	1		2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1 9 N	1	2 1	1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	362	3	1 9 N	1	1 1	1
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2 9 N	2	1 1	2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1 9 N	1	1 1	2
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2 9 N	2	3 1	1

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1 9 N	1		2
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1 9 N	1	2 1	1
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1 9 N	1	1 1	1
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	874	3	2 9 N	2	1 1	2
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1 9 N	1	1 1	2
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2 9 N	2	3 1	1

HELBBING, RUBY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065693		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1 9 N	1		1
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		-0-	1 1	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2 9 N	2	1 1	1
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1 9 N	1	1 1	1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1 9 N	1	1 1	1
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1 9 N	1	1 1	1

COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY -26-		WELL #: 1 U		RRCID -> 066714		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261								
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182								
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1361	3	39	9	N	35					74
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	3	32	9	N	29					103
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	3	23	9	N	21	70	1			54
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	N	21					75
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					75
03	1023 N	720	-0-	-303	-0-	720	3			N	-0-					75

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A								
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-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A								
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A								
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	Y	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3	N	-0-		-0-
12	682 N	248	-0-	-434	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	3	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		1
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	1		2
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	2	2 1	2
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	384	3	Y	2	2 1	2
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	1	2 1	1
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	Y	-0-		1

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-		1
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	1		2
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	682	3	Y	2	2 1	2
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	2	2 1	2
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	1	2 1	1
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3	Y	-0-		1

COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A			
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-		-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-		-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A		
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
03	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	15 3	N	5	5 8	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885		
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	579 3	N	-0-		-0-
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	634 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	75	-0-	-465	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3		N	-0-		-0-
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
12		837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3		N	-0-		-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
03		775 N	692	-0-	-83	-0-	692 3		N	-0-		-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	704 3	7 9	N	6		10
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	678 3	11 9	N	10	14 1	6
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	675 3	9 9	N	8	7 1	7
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	662 3	11 9	N	10	7 1	10
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	614 3	10 9	N	9	7 1	12
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683 3	11 9	N	10	15 1	7

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318												
10		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-		-0-
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 3		N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
01		403 N	232	-0-	-171	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490												
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828		
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	Y	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	Y	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	Y	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	Y	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	Y	-0-		-0-
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962		
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 3	4 9 N	4		7
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145 3	7 9 N	6	9 1	4
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	145 3	6 9 N	5	4 1	5
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	142 3	8 9 N	7	5 1	7
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 3	7 9 N	6	5 1	8
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	146 3	8 9 N	7	10 1	5

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942		
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	299 3	8 9 Y	7	7 1	4
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	281 3	8 9 Y	7	8 1	3
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	283 3	8 9 Y	7	7 1	3
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	289 3	7 9 Y	6	7 1	2
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 3	7 9 Y	6	6 1	2
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	253 3	9 9 Y	8	8 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6092 - 6207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	530	-0-	-59	-0-	516 3	14 9	Y	13	12 1		7
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	495 3	13 9	Y	12	14 1		5
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	613 3	13 9	Y	12	12 1		5
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	506 3	12 9	Y	11	12 1		4
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	493 3	11 9	Y	10	10 1		4
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	617 3	14 9	Y	13	14 1		3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6176 - 6298	
10		589 N	583	-0-	-6	-0-	571 3	12 9	Y	11	10 1		6
11		570 N	555	-0-	-15	-0-	544 3	11 9	Y	10	12 1		4
12		620 N	543	-0-	-77	-0-	532 3	11 9	Y	10	10 1		4
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	523 3	10 9	Y	9	10 1		3
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770 3	10 9	Y	9	9 1		3
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	516 3	13 9	Y	12	12 1		3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6214 - 6334	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6089 - 6288	
10		775 N	464	-0-	-311	-0-	449 3	15 9	Y	14	13 1		8
11		810 N	456	-0-	-354	-0-	442 3	14 9	Y	13	16 1		5
12		837 N	441	-0-	-396	-0-	427 3	14 9	Y	13	13 1		5
01		465 N	217	-0-	-248	-0-	203 3	14 9	Y	13	14 1		4
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	225 3	13 9	Y	12	12 1		4
03		434 N	188	-0-	-246	-0-	173 3	15 9	Y	14	15 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980										TOTAL DEPTH	6459	PERF. 6154 - 6284	
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	882 3	17 9	Y	15	14 1		8
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	785 3	14 9	Y	13	16 1		5
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	829 3	14 9	Y	13	13 1		5
01		899 N	802	-0-	-97	-0-	788 3	14 9	Y	13	14 1		4
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	635 3	13 9	Y	12	12 1		4
03		837 N	732	-0-	-105	-0-	717 3	15 9	Y	14	15 1		3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6210 - 6326	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	831 3	19 9	Y	17	16 1		9
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	803 3	17 9	Y	15	18 1		6
12		837 N	822	-0-	-15	-0-	804 3	18 9	Y	16	16 1		6
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	820 3	17 9	Y	15	16 1		5
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	742 3	15 9	Y	14	14 1		5
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	796 3	19 9	Y	17	18 1		4

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980										TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6343 - 6484	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 3	3 9 Y	3	3 1	1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	198 3	3 9 Y	3	3 1	1
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200 3	3 9 Y	3	3 1	1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280		
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	627 3	14 9 Y	13	12 1	7
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	568 3	13 9 Y	12	14 1	5
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	516 3	13 9 Y	12	12 1	5
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	624 3	12 9 Y	11	12 1	4
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546 3	11 9 Y	10	10 1	4
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	607 3	14 9 Y	13	14 1	3

HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656		
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346		
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	540 3	12 9 Y	11	11 1	6
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	517 3	12 9 Y	11	13 1	4
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	514 3	12 9 Y	11	11 1	4
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516 3	11 9 Y	10	11 1	3
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473 3	10 9 Y	9	9 1	3
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526 3	13 9 Y	12	12 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 6412 - 7006	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
11	390 N	216	-0-	-174	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6188 - 7968	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 3	3 9 Y	3	3 1		2
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 3	2 9 Y	2	3 1		1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163 3	3 9 Y	3	3 1		1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9 Y	3	3 1		1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 3	3 9 Y	3	3 1		1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9 Y	3	3 1		1

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6435 - 6582	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6266 - 6786	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6359 - 6993	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6268 - 6940	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6264 - 6946	
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346						
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	36	3	6	9	Y	5	6	1	2
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	178	3	6	9	Y	5	5	1	2
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1	1
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	Y	5	4	1	2
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	Y	5	6	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327						
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	7	1	4
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	310	3	9	9	Y	8	9	1	3
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1	3
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	7	1	2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6	6	1	2
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	8	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365						
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	470	3	10	9	Y	9	9	1	5
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	453	3	10	9	Y	9	10	1	4
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	448	3	10	9	Y	9	9	1	4
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	444	3	9	9	Y	8	9	1	3
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1	3
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	448	3	10	9	Y	9	10	1	2

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658						
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887						
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
03	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-			-0-

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369						
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6484 - 6565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6409					
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-	

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6325 - 6413					
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-	

HELBBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6264 - 6378					
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6363					
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	484	3	14	9	Y	13	12	1	7
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	385	3	12	9	Y	11	13	1	5
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	3	13	9	Y	12	12	1	5
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	Y	10	12	1	3
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	Y	11	10	1	4
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	552	3	13	9	Y	12	13	1	3

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6232 - 6373					
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3		N	-0-			-0-	
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3		N	-0-			-0-	
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-	
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-	
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-	
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-	

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6331 - 6416					
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-	
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885 3	19 9	Y	17	16 1	9
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	854 3	18 9	Y	16	19 1	6
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	851 3	19 9	Y	17	16 1	7
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	868 3	15 9	Y	14	16 1	5
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	790 3	15 9	Y	14	14 1	5
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	855 3	19 9	Y	17	18 1	4

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	395 3	9 9	Y	8	7 1	4
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368 3	8 9	Y	7	8 1	3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420 3	8 9	Y	7	7 1	3
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	333 3	7 9	Y	6	7 1	2
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 3	7 9	Y	6	6 1	2
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 3	9 9	Y	8	8 1	2

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	728 3	17 9	Y	15	14 1	8
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	695 3	14 9	Y	13	16 1	5
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	694 3	17 9	Y	15	14 1	6
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	661 3	13 9	Y	12	14 1	4
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	547 3	13 9	Y	12	12 1	4
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	624 3	15 9	Y	14	15 1	3

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	324 3	9 9	Y	8	7 1	4
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 3	8 9	Y	7	8 1	3
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338 3	8 9	Y	7	7 1	3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	314 3	7 9	Y	6	7 1	2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	303 3	7 9	Y	6	6 1	2
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	316 3	9 9	Y	8	8 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383			
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6274 - 6371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6080 - 6225	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6189 - 6261	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6344 - 6416	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6304 - 6544	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6274 - 6589	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6275 - 6577	
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183		
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116		
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769 3	N	-0-		-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	740 3	N	-0-		-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 3	N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608		
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469		
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 134811		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294			
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6 9 Y	5	5 1	3
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6 9 Y	5	6 1	2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	253	3	6 9 Y	5	5 1	2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4 9 Y	4	5 1	1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6 9 Y	5	4 1	2
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6 9 Y	5	6 1	1

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489			
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592			
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7 9 N	6		10
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	3	11 9 N	10	14 1	6
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	3	9 9 N	8	7 1	7
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	922	3	11 9 N	10	7 1	10
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10 9 N	9	7 1	12
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11 9 N	10	15 1	7

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832			
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1289	3	26 9 Y	24	23 1	13
11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1078	3	25 9 Y	23	27 1	9
12	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1158	3	25 9 Y	23	23 1	9
01	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1208	3	23 9 Y	21	23 1	7
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	3	22 9 Y	20	20 1	7
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28 9 Y	25	26 1	6

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450			
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430			
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478			
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392		
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511		
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395		
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528		
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455 3		N	-0-		-0-	
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-		-0-	
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-	
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-		-0-	

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423		
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-	

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-	
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-	

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6477 - 6551		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6284 - 6896		
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		N	-0-		-0-	
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-		-0-	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-	

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6329 - 6430		
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-	
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-	
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-	
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6513		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-	
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-

HELMBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6214 - 6410		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

HELMBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6236 - 6256		
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375		
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7967		
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1552	3	36 9 Y	33	31 1		18
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1512	3	33 9 Y	30	36 1		12
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1514	3	35 9 Y	32	31 1		13
01	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1467	3	30 9 Y	27	31 1		9
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	3	31 9 Y	28	27 1		10
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1581	3	36 9 Y	33	35 1		8

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 6357		
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1227	3	29 9 Y	26	25 1		14
11	1230 N	992	-0-	-238	-0-	966	3	26 9 Y	24	28 1		10
12	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1167	3	26 9 Y	24	24 1		10
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1153	3	24 9 Y	22	25 1		7
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1040	3	24 9 Y	22	21 1		8
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	3	29 9 Y	26	28 1		6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	992 N	611	-0-	-381	-0-	587	3	24	9	Y	22	21	1		12
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	648	3	22	9	Y	20	24	1		8
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	783	3	23	9	Y	21	21	1		8
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	565	3	21	9	Y	19	21	1		6
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	575	3	20	9	Y	18	18	1		6
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	519	3	24	9	Y	22	23	1		5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951															
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	10	1		6
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	12	1		4
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	480	3	11	9	Y	10	10	1		4
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	483	3	10	9	Y	9	10	1		3
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	3	10	9	Y	9	9	1		3
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	3	13	9	Y	12	12	1		3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931															
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6	6	1		3
11	300 N	71	-0-	-229	-0-	64	3	7	9	Y	6	7	1		2
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	84	3	7	9	Y	6	6	1		2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	6	1		2
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1		2
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	Y	6	7	1		1

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436															
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-				-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410															
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-				-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-				-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-				-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404															
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576															
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-				-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 6369 - 6492	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6374 - 6443	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6331 - 6469	
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 6239 - 6399	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 6286 - 6878	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6152 - 6326	
10	713 N	223	-0-	-490	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	690 N	233	-0-	-457	-0-	233	3	N	-0-		-0-
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6352 - 6934	
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3	Y	-0-		9
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	288	3	Y	6		15
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	416	3	Y	8		23
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	377	3	Y	7		30
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	7		37
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	354	3	Y	2		39

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 3		N	-0-			-0-
12	775 N	619	-0-	-156	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01	775 N	589	-0-	-186	-0-	589 3		N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920				
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	621 3	15 9	Y	14	13 1		7
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	598 3	13 9	Y	12	14 1		5
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	595 3	13 9	Y	12	12 1		5
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	601 3	13 9	Y	12	13 1		4
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	542 3	12 9	Y	11	11 1		4
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	609 3	14 9	Y	13	14 1		3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215				
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	389 3	12 9	Y	11	11 1		6
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	396 3	11 9	Y	10	12 1		4
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	350 3	12 9	Y	11	11 1		4
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	305 3	11 9	Y	10	11 1		3
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281 3	10 9	Y	9	9 1		3
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	322 3	13 9	Y	12	12 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290				
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	Y	5	5 1		3
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	359 3	6 9	Y	5	6 1		2
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	367 3	6 9	Y	5	5 1		2
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	351 3	6 9	Y	5	5 1		2
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318 3	4 9	Y	4	4 1		2
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	359 3	6 9	Y	5	6 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365				
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	343 3	4 9	Y	4	3 1		2
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 3	2 9	Y	3	3 1		1
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	329 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 3	2 9	Y	2	2 1		1
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9	Y	3	3 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	220 3	21 9	Y	19	18 1		10
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	206 3	20 9	Y	18	21 1		7
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	181 3	20 9	Y	18	18 1		7
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	167 3	18 9	Y	16	18 1		5
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	154 3	19 9	Y	17	16 1		6
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	153 3	22 9	Y	20	21 1		5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	299 3	9 9 Y	8	7 1	4
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336 3	8 9 Y	7	8 1	3
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331 3	8 9 Y	7	7 1	3
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338 3	7 9 Y	6	7 1	2
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311 3	7 9 Y	6	6 1	2
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	298 3	9 9 Y	8	8 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996		
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	413 3	4 9 Y	4	5 1	2
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	375 3	4 9 Y	4	4 1	2
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	395 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9 Y	4	4 1	2
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 9 Y	2	3 1	1
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389 3	6 9 Y	5	4 1	2

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688		
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-		1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9 Y	1		2
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 3	2 9 Y	2	2 1	2
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	407 3	2 9 Y	2	2 1	2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 3	1 9 Y	1	2 1	1
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294		
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	579 3	12 9 Y	11	10 1	6
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 3	11 9 Y	10	12 1	4
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	498 3	11 9 Y	10	10 1	4
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	507 3	10 9 Y	9	10 1	3
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448 3	10 9 Y	9	9 1	3
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514 3	13 9 Y	12	12 1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334		
10	589 N	338	-0-	-251	-0-	324 3	14 9 Y	13	12 1	7
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	626 3	13 9 Y	12	14 1	5
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	441 3	13 9 Y	12	12 1	5
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	487 3	12 9 Y	11	12 1	4
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	427 3	11 9 Y	10	10 1	4
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	457 3	14 9 Y	13	14 1	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346		
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	601 3	15 9 Y	14	13 1	7
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	724 3	13 9 Y	12	14 1	5
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 3	13 9 Y	12	12 1	5
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 3	13 9 Y	12	13 1	4
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681 3	12 9 Y	11	11 1	4
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	737 3	14 9 Y	13	14 1	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	333 3	7 9 Y	6	6 1	3
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	301 3	7 9 Y	6	7 1	2
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 3	7 9 Y	6	6 1	2
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	330 3	7 9 Y	6	6 1	2
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 3	6 9 Y	5	5 1	2
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	359 3	8 9 Y	7	7 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	136	3	9 9	Y	8	7 1	4
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	136	3	8 9	Y	7	8 1	3
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	136	3	8 9	Y	7	7 1	3
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	136	3	7 9	Y	6	7 1	2
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7 9	Y	6	6 1	2
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	144	3	9 9	Y	8	8 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828				
10	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1022	3	39 9	Y	35	33 1	19
11	1290 N	880	-0-	-410	-0-	844	3	36 9	Y	33	39 1	13
12	1333 N	804	-0-	-529	-0-	767	3	37 9	Y	34	33 1	14
01	1023 N	770	-0-	-253	-0-	737	3	33 9	Y	30	34 1	10
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	633	3	32 9	Y	29	29 1	10
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	893	3	40 9	Y	36	38 1	8

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300				
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	3	23 9	Y	21	20 1	12
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1017	3	21 9	Y	19	23 1	8
12	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1006	3	22 9	Y	20	20 1	8
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1026	3	21 9	Y	19	21 1	6
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19 9	Y	17	17 1	6
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	924	3	24 9	Y	22	23 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310				
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7 9	Y	6	6 1	3
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	264	3	7 9	Y	6	6 1	2
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	268	3	7 9	Y	6	6 1	2
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	3	6 9	Y	5	5 1	2
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6 9	Y	5	6 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330				
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	3	23 9	Y	21	20 1	11
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	965	3	22 9	Y	20	23 1	8
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	974	3	22 9	Y	20	20 1	8
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-	767	3	20 9	Y	18	20 1	6
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	3	19 9	Y	17	17 1	6
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	3	24 9	Y	22	23 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334				
10	775 N	479	-0-	-296	-0-	462	3	17 9	Y	15	15 1	8
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	555	3	17 9	Y	15	17 1	6
12	775 N	550	-0-	-225	-0-	533	3	17 9	Y	15	15 1	6
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14 9	Y	13	15 1	4
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15 9	Y	14	13 1	5
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18 9	Y	16	17 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4			7
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6	9	1	4
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	796	3	6	9	N	5	4	1	5
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	780	3	8	9	N	7	5	1	7
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7	9	N	6	5	1	8
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	N	7	10	1	5

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696														
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631														
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214														
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25	24	1	13
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1301	3	25	9	Y	23	27	1	9
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	Y	25	24	1	10
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1378	3	23	9	Y	21	24	1	7
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	3	22	9	Y	20	20	1	7
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1365	3	29	9	Y	26	27	1	6

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036														
10	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1544	3	30	9	Y	27	26	1	15
11	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	1488	3	28	9	Y	25	30	1	10
12	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1487	3	30	9	Y	27	26	1	11
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1316	3	25	9	Y	23	26	1	8
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	3	24	9	Y	22	22	1	8
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	3	32	9	Y	29	30	1	7

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345														
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5	6	1	2
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	Y	5	5	1	2
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	5	1	2
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	Y	5	6	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	3	2	9	N	2		4
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4	6 1	2
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4	3 1	3
01		775 N	737	-0-	-38	-0-	733	3	4	9	N	4	3 1	4
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4	3 1	5
*03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	6 1	3

HELBBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295														
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2		4
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	N	4	6 1	2
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4	3 1	3
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	378	3	4	9	N	4	3 1	4
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	3 1	5
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	390	3	4	9	N	4	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961														
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	890	3	18	9	Y	16	15 1	9
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	856	3	17	9	Y	15	18 1	6
12		899 N	869	-0-	-30	-0-	852	3	17	9	Y	15	15 1	6
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	870	3	15	9	Y	14	15 1	5
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	Y	13	13 1	5
*03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	845	3	18	9	Y	16	17 1	4

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270														
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2		4
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	N	4	6 1	2
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4	3 1	3
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	378	3	4	9	N	4	3 1	4
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	3 1	5
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	390	3	4	9	N	4	6 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043														
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	Y	5	7 1	3
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	Y	6	6 1	3
12		496 N	454	-0-	-42	-0-	447	3	7	9	Y	6	6 1	3
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	465	3	7	9	Y	6	6 1	3
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4 1	2
*03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	3	8	9	Y	7	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082														
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1809	3	41	9	Y	37	35 1	20
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1752	3	39	9	Y	35	41 1	14
12		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1736	3	39	9	Y	35	35 1	14
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1775	3	35	9	Y	32	36 1	10
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	3	34	9	Y	31	30 1	11
*03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	3	42	9	Y	38	40 1	9

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302														
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1		1
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	1 1	-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	1 1	1
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1	1 1	1
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1 1	1
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1	1 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349			
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3	N	-0-		-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404			
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1 9 N	1		1
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	1 1	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2 9 N	1	1 1	1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1 9 N	1	1 1	1
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1 9 N	1	1 1	1
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1 9 N	1	1 1	1

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939			
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223			
10	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	330 X	157	-0-	-173	-0-	157	3	N	-0-		-0-
12	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	341 X	142	-0-	-199	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	140 X	119	-0-	-21	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03	217 X	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6278 - 6491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1		2
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1	2 1	1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1 1	1
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	1 1	2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1 1	2
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2	3 1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5992 - 6122				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 6384 - 6505				
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-		-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6250				
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	3	9	9	Y	8	8 1	4
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8	9 1	3
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	3	9	9	Y	8	8 1	3
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	8 1	2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	Y	7	7 1	2
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	Y	9	9 1	2

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6434 - 6970				
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-		-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-		-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6136 - 6392				
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	Y	3	3 1	1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3 1	1
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	Y	3	3 1	1
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	3	3	9	Y	3	3 1	1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2 1	1
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6054 - 6234				
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10	9	Y	9	9 1	5
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9	10 1	4
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10	9	Y	9	9 1	4
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	331	3	9	9	Y	8	9 1	3
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8	8 1	3
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	3	10	9	Y	9	10 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347										COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6167 - 6380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	263 3	7 9	Y	6	6 1		3		
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	173 3	7 9	Y	6	7 1		2		
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	169 3	7 9	Y	6	6 1		2		
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 3	7 9	Y	6	6 1		2		
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 3	6 9	Y	5	5 1		2		
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327 3	8 9	Y	7	7 1		2		

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558										COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	6090 - 6254
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	853 3	12 9	Y	11	10 1		6		
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 3	11 9	Y	10	12 1		4		
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 3	11 9	Y	10	10 1		4		
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	823 3	10 9	Y	9	10 1		3		
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	699 3	10 9	Y	9	9 1		3		
03		837 N	803	-0-	-34	-0-	790 3	13 9	Y	12	12 1		3		

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559										COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6034 - 6255
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	193 3	7 9	Y	6	6 1		3		
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288 3	7 9	Y	6	7 1		2		
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	231 3	7 9	Y	6	6 1		2		
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235 3	7 9	Y	6	6 1		2		
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	200 3	6 9	Y	5	5 1		2		
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	249 3	8 9	Y	7	7 1		2		

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155										COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6116 - 6265
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 3	2 9	N	2			4		
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 3	4 9	N	4	6 1		2		
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	458 3	4 9	N	4	3 1		3		
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	449 3	4 9	N	4	3 1		4		
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	N	4	3 1		5		
*03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463 3	4 9	N	4	6 1		3		

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157										COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6332 - 6487
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-		
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-		
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-		
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-			-0-		
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-		
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-		

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204										COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6292 - 6481
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	653 3	4 9	N	4			7		
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 3	7 9	N	6	9 1		4		
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627 3	6 9	N	5	4 1		5		
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	614 3	8 9	N	7	5 1		7		
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	570 3	7 9	N	6	5 1		8		
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	634 3	8 9	N	7	10 1		5		

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262										COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6232 - 6381
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	Y	7	7	1			4
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	8	1			3
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	7	1			3
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	347	3	7	9	Y	6	7	1			2
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	305	3	7	9	Y	6	6	1			2
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	350	3	9	9	Y	8	8	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	Y	5	5	1			3
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	252	3	6	9	Y	5	6	1			2
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			2
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1			2
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	6	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1			1
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			1
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	1	1			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	666	3	14	9	Y	13	12	1			7
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	Y	12	14	1			5
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	637	3	13	9	Y	12	12	1			5
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	646	3	12	9	Y	11	12	1			4
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	3	11	9	Y	10	10	1			4
*03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13	14	1			3

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1			1
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			1
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	1			1
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	1			1
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6202 - 7988				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	784	3	17	9	Y	15	15	1	8
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	Y	15	17	1	6
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	752	3	17	9	Y	15	15	1	6
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	Y	13	15	1	4
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	690	3	15	9	Y	14	13	1	5
03	744 N	200	-0-	-544	-0-	182	3	18	9	Y	16	17	1	4

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 6085 - 6204				
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6080 - 6100				
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6322 - 6821				
10	775 N	274	-0-	-501	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	750 N	369	-0-	-381	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID -> 152100		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6176 - 6354				
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	149	3	10	9	Y	9	9	1	5
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	129	3	11	9	Y	10	11	1	4
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	135	3	10	9	Y	9	9	1	4
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8	9	1	3
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	Y	8	8	1	3
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	3	11	9	Y	10	11	1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 152101		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6152 - 6302				
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1	1
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6116 - 6264				
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6			9
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7	11	1	5
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7	6	1	6
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8	6	1	8
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8	6	1	10
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	N	9	13	1	6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	N	6					10
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	3	11	9	N	10	14	1			6
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278	3	9	9	N	8	7	1			7
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10	7	1			10
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	3	10	9	N	9	7	1			12
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10	15	1			7

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	N	4	4	8			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707								
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	619	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	649	3	13	9	Y	12	13	1			4
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	628	3	12	9	Y	11	11	1			4
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	713	3	15	9	Y	14	15	1			3

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082								
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	868 N	467	-0-	-401	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			4
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	6	1			2
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10	8	1			4

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479								
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423								
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365								
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936			
10	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3	N	-0-		-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479			
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3	N	-0-		-0-
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3	N	-0-		-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441			
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6310 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 3	6 9	Y	5	6 1		3
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 3	4 9	Y	4	5 1		2
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	414 3	7 9	Y	6	5 1		3
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9	Y	4	5 1		2
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	381 3	4 9	Y	4	4 1		2
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	426 3	6 9	Y	5	5 1		2

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6440 - 6452	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5981 - 6104	
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995										TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6179 - 7926	
10		651 N	534	-0-	-117	-0-	534 3		N	-0-			-0-
11		570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3		N	-0-			-0-
12		589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3		N	-0-			-0-
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3		N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995										TOTAL DEPTH	8823	PERF. 6308 - 6521	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6206 - 6620	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	N	1			1
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	1 1		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	N	2	1 1		1
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	189 3	1 9	N	1	1 1		1
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	N	1	1 1		1
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	N	1	1 1		1

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6223 - 6364	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	276 3	7 9	N	6			9
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	266 3	8 9	N	7	11 1		5
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	265 3	8 9	N	7	6 1		6
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	260 3	9 9	N	8	6 1		8
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	241 3	9 9	N	8	6 1		10
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	268 3	10 9	N	9	13 1		6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	3	N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3	N	-0-		-0-

HELBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2 9 Y	2	2 1	1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2 9 Y	2	2 1	1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1 9 Y	1	2 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986			
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11 9 Y	10	9 1	5
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9 9 Y	8	10 1	3
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9 9 Y	8	8 1	3
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	509	3	10 9 Y	9	9 1	3
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	3	8 9 Y	7	7 1	3
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	504	3	10 9 Y	9	10 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948			
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1065	3	29 9 Y	26	25 1	14
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1217	3	28 9 Y	25	29 1	10
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1217	3	28 9 Y	25	25 1	10
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1401	3	26 9 Y	24	26 1	8
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	3	24 9 Y	22	22 1	8
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	3	30 9 Y	27	29 1	6

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496			
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159839		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	39	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178			
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332				
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1 9 N	1			1
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	1 1		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2 9 N	2	1 1		1
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	425	3	1 9 N	1	1 1		1
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1 9 N	1	1 1		1
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1 9 N	1	1 1		1

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174				
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3	N	-0-			-0-
12	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	3	N	-0-			-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6368	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	810 3	17 9	Y	15	14 1	8
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	664 3	14 9	Y	13	16 1	5
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	651 3	17 9	Y	15	14 1	6
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	681 3	13 9	Y	12	14 1	4
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605 3	13 9	Y	12	12 1	4
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	670 3	17 9	Y	15	16 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6208 - 6328	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	289 3	8 9	Y	7	7 1	4
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272 3	8 9	Y	7	8 1	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	269 3	8 9	Y	7	7 1	3
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	263 3	7 9	Y	6	7 1	2
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233 3	7 9	Y	6	6 1	2
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 3	9 9	Y	8	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6375 - 6422	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	391 3	10 9	Y	9	9 1	5
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	369 3	11 9	Y	10	11 1	4
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	364 3	10 9	Y	9	9 1	4
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	369 3	9 9	Y	8	9 1	3
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	330 3	9 9	Y	8	8 1	3
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	368 3	10 9	Y	9	10 1	2

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6138 - 6300	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247 3	12 9	Y	11	11 1	6
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	224 3	12 9	Y	11	13 1	4
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	313 3	12 9	Y	11	11 1	4
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	299 3	11 9	Y	10	11 1	3
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	267 3	10 9	Y	9	9 1	3
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	234 3	14 9	Y	13	13 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6144 - 6308	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 3	9 9	Y	8	8 1	4
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	426 3	9 9	Y	8	9 1	3
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427 3	9 9	Y	8	8 1	3
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355 3	8 9	Y	7	8 1	2
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339 3	8 9	Y	7	7 1	2
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	377 3	10 9	Y	9	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6124 - 6314	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 3	7 9	Y	6	5 1	3
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4	5 1	2
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	236 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	236 3	4 9	Y	4	5 1	1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 3	4 9	Y	4	4 1	1
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	238 3	6 9	Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 165453		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6120 - 6284	
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	260 3	9 9	Y	8	8 1	4
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	360 3	9 9	Y	8	9 1	3
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	356 3	9 9	Y	8	8 1	3
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371 3	8 9	Y	7	8 1	2
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332 3	8 9	Y	7	7 1	2
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303 3	10 9	Y	9	9 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	311 3	7 9	Y	6	6 1		3
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	298 3	7 9	Y	6	7 1		2
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	300 3	7 9	Y	6	6 1		2
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	298 3	7 9	Y	6	6 1		2
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 3	6 9	Y	5	5 1		2
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	272 3	8 9	Y	7	7 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327													
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	206 3	3 9	Y	3	3 1		2
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	176 3	3 9	Y	3	4 1		1
12		217 N	131	-0-	-86	-0-	128 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	208 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 3	3 9	Y	3	3 1		1
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	132 3	4 9	Y	4	4 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342													
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2	2 1		1
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	Y	3	3 1		1
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	90 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	90 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 3	2 9	Y	2	2 1		1
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 3	3 9	Y	3	3 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344													
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	Y	3	3 1		2
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151 3	3 9	Y	3	4 1		1
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	176 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3	3 1		1
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	Y	4	4 1		1

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200													
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-			-0-
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297													
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	312 3	8 9	Y	7	7 1		4
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	294 3	8 9	Y	7	8 1		3
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	293 3	8 9	Y	7	7 1		3
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	288 3	7 9	Y	6	7 1		2
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	258 3	7 9	Y	6	6 1		2
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	291 3	9 9	Y	8	8 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421													
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	240 3	7 9	Y	6	6 1		3
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	231 3	7 9	Y	6	7 1		2
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	243 3	7 9	Y	6	6 1		2
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244 3	7 9	Y	6	6 1		2
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	5 1		2
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	239 3	8 9	Y	7	7 1		2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 8031	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	333 3	8 9	Y	7	7 1	4
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	324 3	8 9	Y	7	8 1	3
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	324 3	8 9	Y	7	7 1	3
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	330 3	7 9	Y	6	7 1	2
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	291 3	7 9	Y	6	6 1	2
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	254 3	9 9	Y	8	8 1	2

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 6166 - 6294	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6426 - 6988	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6410 - 6507	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 6216 - 8730	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 3	4 9	Y	4	4 1	2
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	492 3	4 9	Y	4	4 1	1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	557 3	4 9	Y	4	4 1	1

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6396 - 6980	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6438 - 6980	
10	434 N	30	-0-	-404	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926			
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304			
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	181 3	4 9	Y	4	4 1	2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	181 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	178 3	3 9	Y	3	4 1	1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164 3	3 9	Y	3	3 1	1
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 3	6 9	Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6	6 1	3
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	268 3	7 9	Y	6	7 1	2
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	263 3	7 9	Y	6	6 1	2
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	258 3	7 9	Y	6	6 1	2
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227 3	6 9	Y	5	5 1	2
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	228 3	7 9	Y	6	7 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	728 3	17 9	Y	15	14 1	8
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	747 3	15 9	Y	14	16 1	6
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	729 3	15 9	Y	14	14 1	6
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	Y	12	14 1	4
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	622 3	13 9	Y	12	12 1	4
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	557 3	17 9	Y	15	16 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922			
10	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830			
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-		-0-
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836			
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855			
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-		-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
01	899 N	129	-0-	-770	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862			
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-		-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010			
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	320	3	7 9 Y	6	6 1	3
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	313	3	7 9 Y	6	7 1	2
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	314	3	7 9 Y	6	6 1	2
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7 9 Y	6	6 1	2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6 9 Y	5	5 1	2
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7 9 Y	6	7 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-	-0-
12		868 N	566	-0-	-302	-0-	566	3		N	-0-	-0-
01		868 N	582	-0-	-286	-0-	582	3		N	-0-	-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	-0-
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143												
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870												
10		682 N	639	-0-	-43	-0-	624	3	15	9	Y	7
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	3	13	9	Y	5
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	5
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	625	3	13	9	Y	4
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	526	3	12	9	Y	4
03		620 N	563	-0-	-57	-0-	549	3	14	9	Y	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330												
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	966	3	20	9	Y	10
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	930	3	20	9	Y	7
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	925	3	20	9	Y	7
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	968	3	19	9	Y	5
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	6
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	957	3	22	9	Y	5

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205												
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	898	3	17	9	Y	8
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	6
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	6
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	3	14	9	Y	4
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1020	3	15	9	Y	5
03		868 N	804	-0-	-64	-0-	786	3	18	9	Y	4

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110												
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	639	3	7	9	Y	3
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	3
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	3	8	9	Y	4
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	611	3	6	9	Y	3
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	2
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	Y	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422												
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	790	3	19	9	Y	9
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	6
12		837 N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	Y	6
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	795	3	17	9	Y	5
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	711	3	15	9	Y	5
03		806 N	729	-0-	-77	-0-	710	3	19	9	Y	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950			
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417			
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	900	3	9 9 Y	8	8 1	4
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	966	3	9 9 Y	8	9 1	3
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9 9 Y	8	8 1	3
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8 9 Y	7	8 1	2
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8 9 Y	7	7 1	2
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	805	3	10 9 Y	9	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219	3	7 9 Y	6	5 1	3
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4 9 Y	4	5 1	2
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6 9 Y	5	5 1	2
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	181	3	4 9 Y	4	5 1	1
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4 9 Y	4	4 1	1
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9 Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6 9 Y	5	4 1	3
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4 9 Y	4	5 1	2
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4 9 Y	4	4 1	2
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	189	3	3 9 Y	3	4 1	1
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4 9 Y	4	4 1	1
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6 9 Y	5	5 1	1

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890			
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955			
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860			
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920			
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901			
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880			
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925			
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9	Y	5	4 1	3
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	340 3	4 9	Y	4	5 1	2
12	465 N	337	-0-	-128	-0-	333 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 3	3 9	Y	3	4 1	1
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 3	4 9	Y	4	4 1	1
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5	5 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994			
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	611 3	14 9	Y	13	13 1	7
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	564 3	14 9	Y	13	15 1	5
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	620 3	14 9	Y	13	13 1	5
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	618 3	13 9	Y	12	13 1	4
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	541 3	12 9	Y	11	11 1	4
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	541 3	15 9	Y	14	15 1	3

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	591	3	54	9	N	49					320
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	652	3	19	9	N	17					337
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	703	3	8	9	N	7					344
01	651 N	347	-0-	-304	-0-	315	3	32	9	N	29	9	8			364
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	456	3	25	9	N	23	171	1			216
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	817	3	33	9	N	30					246

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183								
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171								
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260								
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6043 - 6173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3	N	-0-			-0-
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 3	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980	
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-			-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3	N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3	N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6270 - 6452	
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 3	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6300 - 6418	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6258 - 6818	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6408 - 8888	
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3	N	-0-			-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3	N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659 3	N	7	7 8		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376			
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		57
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		57
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3	N	-0-		57
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-		57
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		57
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		57

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-		-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3	N	-0-		-0-
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3	N	-0-		-0-
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	3	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897				
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599				
10	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614				
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	3	N	-0-			-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624				
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3	N	-0-			-0-
11	810 N	255	-0-	-555	-0-	255	3	N	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610												
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-		-0-
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 3			N	-0-		-0-
12	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 3			N	-0-		-0-
01	837 N	509	-0-	-328	-0-	509 3			N	-0-		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-		-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-		-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708												
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045 3			N	-0-		-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3			N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			N	-0-		-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 3			N	-0-		-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-		-0-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339												
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 3			N	-0-		-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3			N	-0-		-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3			N	-0-		-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3			N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-		-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000												
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	591 3	18 9	Y	16	15 1		9
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	600 3	17 9	Y	15	18 1		6
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	582 3	17 9	Y	15	15 1		6
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	597 3	15 9	Y	14	15 1		5
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	526 3	14 9	Y	13	13 1		5
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	488 3	18 9	Y	16	17 1		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591		
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371		
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896		
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910		
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	61
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	64
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	71
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	N	11
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	15
*03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	20

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972												
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-
11		390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926												
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-
03		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474												
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482												
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467												
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446												
10		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-
11		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-
12		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-
01		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-
03		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	627 3	12 9	Y	11	11 1	6
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	715 3	11 9	Y	10	12 1	4
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696 3	12 9	Y	11	11 1	4
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	775 3	11 9	Y	10	11 1	3
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494 3	10 9	Y	9	9 1	3
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	722 3	13 9	Y	12	12 1	3

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461			
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 3		N	-0-		-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		N	-0-		-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 3		N	-0-		-0-
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 3		N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 3		N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719			
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005 3	7 9	N	6		9
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	969 3	8 9	N	7	11 1	5
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965 3	8 9	N	7	6 1	6
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945 3	9 9	N	8	6 1	8
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877 3	9 9	N	8	6 1	10
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 3	10 9	N	9	13 1	6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014			
10	961 N	893	-0-	-68	-0-	872 3	21 9	Y	19	18 1	10
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	888 3	20 9	Y	18	21 1	7
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	887 3	20 9	Y	18	18 1	7
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	954 3	18 9	Y	16	18 1	5
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	811 3	18 9	Y	16	15 1	6
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	764 3	21 9	Y	19	20 1	5

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804			
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100 3	2 9	Y	2		3
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 3	1 9	Y	1		4
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1048 3	3 9	Y	3	3 1	4
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057 3	3 9	Y	3	4 1	3
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 3	1 9	Y	1	3 1	1
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993 3	2 9	Y	2		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELBBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 3	6 9	Y	5			9
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693 3	7 9	Y	6			15
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	655 3	12 9	Y	11	12 1		14
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	660 3	11 9	Y	10	13 1		11
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563 3	6 9	Y	5	12 1		4
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	620 3	6 9	Y	5			9

RUBY HELBBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	N	1			1
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	1 1		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	241 3	2 9	N	2	1 1		1
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	236 3	1 9	N	1	1 1		1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	N	1	1 1		1
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	244 3	1 9	N	1	1 1		1

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699				
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			1
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 3	1 9	Y	1			2
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 3	2 9	Y	2	2 1		2
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	501 3	2 9	Y	2	2 1		2
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1	2 1		1
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		Y	-0-			1

HELBBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705				
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 3	8 9	Y	7			13
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 3	10 9	Y	9			22
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098 3	17 9	Y	15	17 1		20
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1107 3	15 9	Y	14	18 1		16
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943 3	8 9	Y	7	17 1		6
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1040 3	9 9	Y	8	1 8		13

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2			3
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	N	1	3 1		1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	N	3	2 1		2
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	189 3	2 9	N	2	2 1		2
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175 3	3 9	N	3	2 1		3
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9	N	3	4 1		2

HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9 N	1		1
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	1 1	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 N	2	1 1	1
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	284 3	1 9 N	1	1 1	1
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 3	1 9 N	1	1 1	1
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9 N	1	1 1	1

CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-		1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 3	1 9 Y	1		2
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320 3	2 9 Y	2	2 1	2
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	323 3	2 9 Y	2	2 1	2
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9 Y	1	2 1	1
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	Y	-0-		1

HELBBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320		
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998 3	N	-0-		-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500		
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-		1
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 3	1 9 Y	1		2
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 3	2 9 Y	2	2 1	2
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	974 3	2 9 Y	2	2 1	2
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 3	1 9 Y	1	2 1	1
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	915 3	Y	-0-		1

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912		
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-		-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6353 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-	

HELBBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELBBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004										TOTAL DEPTH	7033	PERF.	5712 - 6622
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8	13	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11	7	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507	3	11	9	N	10	9	
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	496	3	13	9	N	12	12	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	460	3	13	9	N	12	15	
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	512	3	14	9	N	13	9	

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6047 - 6616
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2	4	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	N	4	2	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	284	3	4	9	N	4	4	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	N	4	5	
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	N	4	3	

HELBBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6212 - 6676
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-	-0-	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-	-0-	
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-	-0-	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-	-0-	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-	-0-	

HELBBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004										TOTAL DEPTH	7036	PERF.	6276 - 6852
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-	1	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	Y	1	1	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	-0-	
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6018 - 7774
10	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-	-0-	
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-	
12	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-	-0-	
01	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-	-0-	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	-0-	
03	1240 N	903	-0-	-337	-0-	903	3			N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-				-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-
01		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958															
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-				-0-
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-				-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3		N	-0-				-0-

MEADOWS-HELBBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628															
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	3	9	9	N	8			13
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	3	12	9	N	11	17	1	7
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10	8	1	9
01		868 N	817	-0-	-51	-0-	804	3	13	9	N	12	9	1	12
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12	9	1	15
*03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	829	3	14	9	N	13	19	1	9

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110															
10		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	1066	3	26	9	Y	24	23	1	13
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	3	24	9	Y	22	26	1	9
12		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1163	3	25	9	Y	23	23	1	9
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	Y	21	23	1	7
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	3	22	9	Y	20	20	1	7
*03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	3	28	9	Y	25	26	1	6

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426															
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	402	3	7	9	N	6			9
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8	9	N	7	11	1	5
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7	6	1	6
01		403 N	387	-0-	-16	-0-	378	3	9	9	N	8	6	1	8
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	N	8	6	1	10
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	390	3	10	9	N	9	13	1	6

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443																
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932																
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843																
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952																
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					14
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	144	3	10	9	Y	9					23
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12					35
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	Y	9					44
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	160	3	12	9	Y	11					55
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	177	3	4	9	Y	4					59

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974							
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-				14
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	209	3	10	9	Y	9				23
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	303	3	13	9	Y	12				35
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	9				44
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	232	3	12	9	Y	11				55
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	258	3	4	9	Y	4				59

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				-0-

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832							
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	Y	2				3
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1				4
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	3	1		4
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	997	3	3	9	Y	3	4	1		3
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	3	1		1
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	937	3	2	9	Y	2				3

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728							
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	N	6				9
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7	11	1		5
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7	6	1		6
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	331	3	9	9	N	8	6	1		8
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8	6	1		10
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	N	9	13	1		6

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950							
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3			N	-0-				-0-
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
01	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407				
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	466	3	12 9	N	11	11 1	6
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	444	3	11 9	N	10	12 1	4
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	446	3	12 9	N	11	11 1	4
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11 9	N	10	11 1	3
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	541	3	10 9	N	9	9 1	3
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	3	13 9	N	12	12 1	3

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 7		RRCID -> 214287		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680				
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7 9	N	6		10
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11 9	N	10	14 1	6
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	9 9	N	8	7 1	7
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11 9	N	10	7 1	10
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	416	3	10 9	N	9	7 1	12
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	3	11 9	N	10	15 1	7

HELBBING 17		WELL #: 7		RRCID -> 214342		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624				
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1 9	N	1		1
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	1 1	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2 9	N	2	1 1	1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1 9	N	1	1 1	1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1 9	N	1	1 1	1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1 9	N	1	1 1	1

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412				
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
12	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	3		N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672				
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4 9	N	4		7
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	3	7 9	N	6	9 1	4
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6 9	N	5	4 1	5
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	709	3	8 9	N	7	5 1	7
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7 9	N	6	5 1	8
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	731	3	8 9	N	7	10 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	327 3	7 9	N	6	9
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315 3	8 9	N	7 11 1	5
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314 3	8 9	N	7 6 1	6
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	307 3	9 9	N	8 6 1	8
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285 3	9 9	N	8 6 1	10
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317 3	10 9	N	9 13 1	6

HELMBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7 9	N	6	9
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	484 3	8 9	N	7 11 1	5
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	482 3	8 9	N	7 6 1	6
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	473 3	9 9	N	8 6 1	8
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	438 3	9 9	N	8 6 1	10
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488 3	10 9	N	9 13 1	6

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27 3	14 9	Y	13	24
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	27 3	19 9	Y	17	41
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25 3	31 9	Y	28 32 1	37
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	26 3	29 9	Y	26 34 1	29
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	22 3	15 9	Y	14 32 1	11
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	24 3	17 9	Y	15 1 8	25

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	320	3	8 9 Y	7	7 1	4	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8 9 Y	7	8 1	3	
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	338	3	8 9 Y	7	7 1	3	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7 9 Y	6	7 1	2	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7 9 Y	6	6 1	2	
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9 9 Y	8	8 1	2	

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386												
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2 9 Y	2	2 1	1	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9 Y	2	2 1	1	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2 9 Y	2	2 1	1	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2 9 Y	2	2 1	1	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2 9 Y	2	2 1	1	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2 9 Y	2	2 1	1	

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609												
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1 9 N	1		1	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		-0-	1 1	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2 9 N	2	1 1	1	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1 9 N	1	1 1	1	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1 9 N	1	1 1	1	
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1 9 N	1	1 1	1	

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720												
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		1
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1 9 Y	1			2
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2 9 Y	2	2 1		2
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	495	3	2 9 Y	2	2 1		2
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1 9 Y	1	2 1		1
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080												
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7 9 Y	6	6 1		3
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	142	3	7 9 Y	6	7 1		2
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	139	3	7 9 Y	6	6 1		2
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7 9 Y	6	6 1		2
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6 9 Y	5	5 1		2
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	115	3	8 9 Y	7	7 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084												
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1057	3	10 9 Y	9	12 1		5
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1022	3	11 9 Y	10	10 1		5
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1017	3	10 9 Y	9	9 1		5
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1018	3	11 9 Y	10	10 1		5
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6 9 Y	5	7 1		3
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	993	3	13 9 Y	12	10 1		5

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974												
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	602	3	14 9 N	13	12 1		7
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	576	3	12 9 N	11	13 1		5
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	612	3	13 9 N	12	12 1		5
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11 9 N	10	12 1		3
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12 9 N	11	10 1		4
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	3	13 9 N	12	13 1		3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			91
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			91
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1			92
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	144 2	10 9	N	9	80 1		21
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	N	2			23
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2			25

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1329 3	29 9	Y	26	25 1		14
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1308 3	28 9	Y	25	29 1		10
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269 3	28 9	Y	25	25 1		10
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1340 3	24 9	Y	22	25 1		7
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168 3	24 9	Y	22	21 1		8
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1296 3	30 9	Y	27	29 1		6

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	292	155 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	480	188 3		Y	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	601	283 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	301	-0-	301	902	301 3		Y	-0-			-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		Y	-0-			97
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	1 9	Y	1			98
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			98
01	DLQ G-10	429	-0-	429	429	428 3	1 9	Y	1	33 1		66
02	DLQ G-10	408	-0-	408	837	408 3		Y	-0-			66
03	DLQ G-10	444	-0-	444	1281	444 3		Y	-0-			66

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	179	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	274	95	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	358	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	548	190	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	606	-0-	-293	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	482	-0-	-330	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	404	-0-	-309	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-		185
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-		185
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		185
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	492 3	55 9	N	50	198 1	37
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449 3		N	-0-		37
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		37

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		123
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400 3	30 9	N	27		150
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445 3	8 9	N	7	11 1	146
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		146
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386 3		N	-0-		146
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		146

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	527 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 3		N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3		N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	-0-	636 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	566	-0-	566	-0-	1202 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	602	-0-	602	-0-	1804 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6062 - 6188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	287	140	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	152	-0-	152	439	152	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6360 - 6497				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5943 - 5975				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6021 - 6046				
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100				
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			189
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-			189
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			189
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	655	3	19	9	N	17	197	1	9
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589	3			N	-0-			9
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-			9

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6114 - 6161				
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87	179	87	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	274	95	3			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702				
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			54
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	1	9	55
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			55
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-	17	1	38
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-			38
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			38

HELBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181				
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-			2
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-	1	9	3
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	611	-0-	611	-0-	611	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	DLQ G-10	583	-0-	583	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	-0-	1828	634	3	Y	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165				
10	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058				
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198				
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066				
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	404	3	N	4	4	7	26
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			26
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			26
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			26
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3	N	-0-			26
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			26

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		156
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		156
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		156
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		156
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		156
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		156

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
10	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3	N	-0-		129
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3	N	-0-		129
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		129
01	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3	N	-0-		129
02	1344 N	1275	-0-	-69	-0-	1275	3	N	-0-		129
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3	N	-0-		129

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 9 N	1		137
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1 9 N	1		138
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		138
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3	N	-0-	17 1	121
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	641	3	N	-0-		121
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		121

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1 9 N	1	1 7	36
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		36
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		36
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		36
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		36
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		36

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	701	3	8 9 N	7	7 7	62
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		62
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		62
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		62
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	743	3	N	-0-		62
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		62

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	929	3	N	-0-		-0-
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 6061 - 8399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		134
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	N	1	9	135
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		135
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3	N	-0-	17 1	118
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		118
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		118

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6336 - 6462	
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		135
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	N	3		138
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	138 1	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6358 - 6464	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	N	2	9	241
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	676	3	N	30	9	268
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	10 1	258
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		258
02	672 N	653	-0-	-19	-0-	653	3	N	-0-		258
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3	N	-0-		258

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6204 - 8550	
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3	N	-0-		177
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1018	3	N	1	9	178
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		178
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1008	3	N	1	9	146
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		146
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		146

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6019 - 8488	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	3	N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6038 - 8311	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		85
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3	N	-0-		85
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		85
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3	N	-0-		85
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	641	3	N	-0-		85
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		85

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		64
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-		64
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		64
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-		64
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		64
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083			
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		113
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-		113
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		113
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-		113
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3	N	-0-		113
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		165
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3	N	-0-		165
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		165
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	N	3		168
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	533	3	N	-0-		168
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		168

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483			
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
10	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3	N	-0-		183
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-		183
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		183
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		183
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3	N	-0-		183
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-		183

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450			
10	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3	N	-0-		-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		139
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-		139
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		139
01	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3	N	-0-		139
02	1904 N	1738	-0-	-166	-0-	1738	3	N	-0-		139
03	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930	3	N	-0-		139

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2471	3	N	-0-		189
11	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3	N	-0-		189
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	3	1 9 N	1		190
01	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2387	3	7 9 N	6		196
02	2240 N	2124	-0-	-116	-0-	2124	3	N	-0-		196
03	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3	N	-0-		196

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	3	3 9 N	3	3 7	104
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		104
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		104
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-		104
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		104
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		104

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112			
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	300	3	6 9 N	5	5 7	42
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		42
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1 9 N	1		43
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		43
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319	3	N	-0-		43
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		43

HELBBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179			
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		72
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1 9 N	1		73
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		73
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	306	3	13 9 N	12	62 1	23
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		23
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		23

MAYJAC I, LLC MEADOWS, C. W.		536431 WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-		-0-
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	1	N	-0-		-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	1	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431								
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	1			-0-
12	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	1			-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	1			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			-0-
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	1			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	1			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	1			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	1			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1			-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412		
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	1			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	1			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			-0-
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	1			-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430		
10	DLQ G-10	264	-0-	264	29688	264	1			16
11	DLQ G-10	230	-0-	230	29918	230	1			16
12	DLQ G-10	154	-0-	154	30072	154	1			16
01	DLQ G-10	253	-0-	253	30325	253	1			16
02	DLQ G-10	189	-0-	189	30514	189	1			16
03	DLQ G-10	227	-0-	227	30741	227	1			16

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431							
OZONA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145793	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6312 - 6381
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	59	-0-	59	8774	59 1		Y	-0-		17
11	DLQ G-10	65	-0-	65	8839	65 1		Y	-0-		17
12	DLQ G-10	36	-0-	36	8875	36 1		Y	-0-		17
01	DLQ G-10	55	-0-	55	8930	55 1		Y	-0-		17
02	DLQ G-10	92	-0-	92	9022	92 1		Y	-0-		17
03	DLQ G-10	83	-0-	83	9105	83 1		Y	-0-		17

PATNO OIL & GAS COMPANY				643327							
HENDERSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044695	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021 - WELL PLUGGED 12/16/21											

RED STAG OPERATING, LLC				697118							
THOMPSON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	030898	COMPL. DATE	06/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #:		5	RRCID ->	031527	COMPL. DATE	08/20/1963	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 - 6617
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #:		6	RRCID ->	033501	COMPL. DATE	03/06/1964	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6409 - 6458
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 51		WELL #:		1	RRCID ->	033502	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6436 - 6473
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-		-0-

BAGGETT 44		WELL #:		2	RRCID ->	034707	COMPL. DATE	12/11/1964	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0	
10	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	35	35 1	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	32	28 1	4
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	71	44 1	31

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	499 3	15 9	Y	14 25 1	1
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	464 3	32 9	Y	29 30 1	-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	561 3	34 9	Y	31 31 1	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	635 3	35 9	Y	32 32 1	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	446 3	32 9	Y	29 26 1	3
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	525 3	70 9	Y	64 39 1	27

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A		
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	48 3	6 9	Y	5 11 1	4
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	187 3	14 9	Y	13 13 1	4
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	270 3	14 9	Y	13 13 1	4
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	316 3	13 9	Y	12 12 1	4
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	267 3	12 9	Y	11 10 1	5
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	237 3	26 9	Y	24 15 1	15

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330 3	11 9	Y	10 21 1	4
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	446 3	28 9	Y	25 26 1	3
12	620 N	260	-0-	-360	-0-	231 3	29 9	Y	26 26 1	3
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633 3	42 9	Y	38 38 1	3
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	885 3	39 9	Y	35 31 1	7
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	728 3	85 9	Y	77 48 1	36

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A		
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
03	558 N	283	-0-	-275	-0-	283 3		Y	-0-	-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	235	3	9	9	Y	8	119
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	244	3	9	9	Y	8	127
12	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-	127
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	179	3	22	9	Y	20	147
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226	3	22	9	Y	20	167
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	230	3	55	9	Y	50	198

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	80
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	39	3	8	9	Y	7	87
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	46	3	6	9	Y	5	92
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	62	3	22	9	Y	20	112
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	41	3	9	9	Y	8	120
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	129

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-	-0-
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	3			Y	-0-	-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-	-0-
01	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-	-0-

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496			
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	Y	7	4
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	305	3	9	9	Y	8	3
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394	3	10	9	Y	9	3
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	Y	9	3
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	3
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	507	3	21	9	Y	19	11

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583			
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-	-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-	-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-	-0-
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-	-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	3	4	9	Y	4	1
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	292	3	4	9	Y	4	1
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	5	1
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	1
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494	3	10	9	Y	9	4

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580			
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	Y	7	5
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	690	3	9	9	Y	8	4
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	4
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1014	3	19	9	Y	17	4
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	810	3	18	9	Y	16	6
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1131	3	39	9	Y	35	20

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908			
10	1984 X	1404	-0-	-580	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-
11	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1731 3		Y	-0-		-0-
12	2015 X	1774	-0-	-241	-0-	1774 3		Y	-0-		-0-
01	2015 X	1324	-0-	-691	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
02	1624 X	1213	-0-	-411	-0-	1213 3		Y	-0-		-0-
03	1798 X	1271	-0-	-527	-0-	1271 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667			
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		165
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		165
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		165
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-		165
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14 3		N	-0-		165
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		165

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701			
10	682 N	382	-0-	-300	-0-	379 3	3 9	Y	3		171
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	285 3	9 9	Y	8		179
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 3	8 9	Y	7		186
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 3	11 9	Y	10		196
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	243 3	13 9	Y	12	182 1	26
03	496 N	348	-0-	-148	-0-	337 3	11 9	Y	10		36

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882			
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715			
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444 3	8 9	Y	7	7 1	4
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279 3	9 9	Y	8	9 1	3
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318 3	10 9	Y	9	9 1	3
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		3
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		3
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	3	N	-0-		9
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		9
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		9
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		9
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		9
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		9

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560			
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	246	3	17 9 Y	15		51
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	233	3	31 9 Y	28		79
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24 9 Y	22		101
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	165	3	24 9 Y	22		123
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	142	3	10 9 Y	9		132
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	185	3	3 9 Y	3		136

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2									
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-		104
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	477	2	Y	-0-		104
12	713 N	140	-0-	-573	-0-	140	2	Y	-0-		104
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		104
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9 Y	1		105
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-		105

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2	Y	-0-		22
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		22
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		22
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		22
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	63	2	1 9 Y	1		23
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		23

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033			
10	775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2	Y	-0-		30
11	690 N	500	-0-	-190	-0-	500	2	Y	-0-		30
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	2	Y	-0-		30
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-		30
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		30
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-		30

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022			
10	465 N	103	-0-	-362	-0-	103	2	Y	-0-		12
11	450 N	150	-0-	-300	-0-	150	2	Y	-0-		12
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	Y	-0-		12
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		12
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2	Y	-0-		12
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2 9 Y	2		14

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THP OPERATING LLC				857147										
MILLER "10"				WELL #:	1	RRCID ->	147746	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
HENDERSON 25				WELL #:	1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	N/A	
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-			9
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			9
12	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-			9
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			9
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HENDERSON 25				WELL #:	2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6529 -	0
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-			14
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			14
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			14
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			14
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

HENDERSON 25				WELL #:	3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6459 -	6985
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON 25				WELL #:	4	RRCID ->	132062	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6491 -	6809
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-			14
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			14
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-			14
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			14
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

HENDERSON 25				WELL #:	5	RRCID ->	137906	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6498 -	6767
10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-			14
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-			14
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			14
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			14
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	19	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	19	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	19	
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3	N	-0-	19	
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19	

HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592			
10	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	3	N	-0-	20	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	20	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	20	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	20	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-	20	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972			
10	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3	N	-0-	28	
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3	N	-0-	28	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	28	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	28	
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	28	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	

HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646			
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-	57	
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-	57	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	57	
01	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3	N	-0-	57	
02	420 N	233	-0-	-187	-0-	233	3	N	-0-	57	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57	

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007			
10	75 X	54	-0-	-21	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11	660 N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-			-0-
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-			-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
CHILDRESS "F"				WELL #:	1	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7776 - 8408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-				-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	Y	-0-				-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-				-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 3	Y	-0-				-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	Y	-0-				-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 3	Y	-0-				-0-

CHILDRESS F				WELL #:	2	RRCID ->	107885	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7776 - 8406		
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 3	Y	-0-				-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	29 1	643 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	292 3	Y	-0-				-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	25 1	544 3	Y	-0-				-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	32 1	623 3	Y	-0-				-0-
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 3	Y	-0-				-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST				WELL #:	1	RRCID ->	132968	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8208 - 8335		
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
12		186 N	34	-0-	-152	-0-	2 1	32 3	Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)				67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
UNIVERSITY SCHLEICHER 21				WELL #:	1	RRCID ->	282906	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7202 - 7926		
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-				-0-
12		186 N	67	-0-	-119	-0-	67 1		N	-0-				-0-
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 1		N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545										
7 UNIVERSITY 54				WELL #:	4	RRCID ->	095367	COMPL. DATE	09/09/1981	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7154 - 7176		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		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-

UNIVERSITY 54				WELL #:	2	RRCID ->	133561	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7143 - 7174		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-				-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 3	N	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-				-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		//CONT.//		084545								
7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 7146 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	23 1	332 3	N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	22 1	316 3	N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	N	-0-		-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	23 1	327 3	N	-0-		-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	N	-0-		-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	23 1	327 3	N	-0-		-0-

BRIDWELL OIL CO.				092480								
MEADOWS. C. W.				WELL #:	2	RRCID ->	200883	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
*03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7149 - 7205
10		558 N	304	-0-	-254	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY -3-				WELL #:	2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7051 - 7102
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		37
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	53 3	3 9	N	-0-		40
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 3	3 9	N	-0-		43
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		43

UNIVERSITY -3-				WELL #:	1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7020 - 7087
10		3100 N	12120	-0-	9020	13647	12120 3		N	-0-		35
11		3000 N	8811	-0-	5811	19458	8809 3	2 9	N	-0-		37
12		3100 N	3074	-0-	-26	19432	3074 3		N	-0-		37
01		21325 X	1893	-0-	-19432	-0-	1891 3	2 9	N	-0-		39
*02		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1770 3	2 9	N	-0-		41
03		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		41

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
DAVIDSON				WELL #:	1724	RRCID ->	279718	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 6078 - 6188
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
*03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
*03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
11		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-			-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

10		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-			-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
12		992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-			-0-
01		961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-			-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
*03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11		390 N	249	-0-	-141	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12		403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757												
UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 1		RRCID -> 090308		COMPL. DATE 11/04/1980			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707 2	3 9	Y			3			28
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 2	4 9	Y			4			32
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680 2	3 9	Y			3			35
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	627 2	3 9	Y			3			38
02	1160 N	530	-0-	-630	-0-	528 2	2 9	Y			2			40
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	702 2	4 9	Y			4			44

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 095348		COMPL. DATE 09/14/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			20

UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119					
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N			-0-			69
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N			-0-			69
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N			-0-			69
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N			-0-			69
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465 2		N			-0-			69
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	510 2	1 9	N			1			70

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059					
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	723 2	20 9	N			18			167
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N			-0-			167
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N			-0-			167
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N			-0-			167
02	560 N	447	-0-	-113	-0-	447 2		N			-0-			167
03	620 N	247	-0-	-373	-0-	247 2		N			-0-			167

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522					
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880 2	2 9	N			2			93
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	821 2	2 9	N			2			95
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	N			1			96
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9	N			2			98
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770 2	2 9	N			2			100
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	854 2	6 9	N			5			105

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472					
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	Y			7			66
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997 2	7 9	Y			6			72
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 2	8 9	Y			7			79
01	DLQ G-10	946	-0-	946	946	940 2	6 9	Y			5			84
02	1745 N	799	-0-	-946	-0-	792 2	7 9	Y			6			90
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053 2	7 9	Y			6			96

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT					219
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT					219
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2021																

MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	3	2	1			11
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	35	1	395	3	Y	2	8	1			5
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	4	2	1			7
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	Y	3	3	1			7
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	3	5	1			5
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	36	1	379	3	Y	2	1	1			6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	311	-0-	311	2103	24	1	287 3	Y	-0-			-0-
11	2286 X	183	-0-	-2103	-0-	15	1	168 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	131	-0-	-489	-0-	10	1	121 3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	249	-0-	249	297	22	1	227 3	Y	-0-			-0-

POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237 3	Y	1	1	1	5
						1	9						
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	185 3	Y	2	4	1	3
						2	9						
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186 3	Y	1	1	1	3
						1	9						
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	182 3	Y	2	1	1	4
						2	9						
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170 3	Y	1	3	1	2
						1	9						
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	182 3	Y	2	1	1	3
						2	9						

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257 3	Y	3	3	1	14
						3	9						
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	435 3	Y	5	11	1	8
						6	9						
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	423 3	Y	6	3	1	11
						7	9						
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	415 3	Y	7	5	1	13
						8	9						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	324 3	Y	5	10	1	8
						6	9						
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	40	1	419 3	Y	4	2	1	10
						4	9						

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

10	2224 X	389	-0-	-1835	-0-	30	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	237	-0-	237	237	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	236	-0-	236	473	20	1	216	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	32	1	342	3	Y	-0-			-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	2	1	1	8
						2	9							
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	31	1	350	3	Y	2	6	1	4
						2	9							
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	67	1	708	3	Y	5	1	1	6
						6	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	2
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	10	10
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	Y	2	11
						2	9					

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-	25
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	8	1	142	3	Y	1	24
						1	9					
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	24
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-	24
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	153	161
						168	9					
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	31	183
						34	9					

PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	143	162
						157	9					
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	205	197
						226	9					
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	251	369
						276	9					
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	268	472
						295	9					
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	165	300
						182	9					
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	187	396
						206	9				1 8	

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	2	6
						2	9					
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	3	4
						3	9					
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	2	5
						2	9					
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	4	7
						4	9					
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	2	4
						2	9					
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	30	1	313	3	Y	2	5
						2	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	304 X	116	-0-	-188	-0-	18 1	97 3	Y	1	18 1		8
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 9	13 3	Y	2			10
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 9	46 3	Y	1			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-20	-0-	8 1		Y	1	8 1		4
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1 9	20 3	Y	1			5
03	14B2 EXT	57	-0-	57	81	1 9	48 3	Y	1			6

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	51 1	281 3	Y	12	32 1		22
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	13 9	254 3	Y	12			34
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	47 1	263 3	Y	10			44
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 9	245 3	Y	14	35 1		23
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	46 1	249 3	Y	13			36
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	11 9	279 3	Y	10			46

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	1	1 1		1
11	810 N	136	-0-	-674	-0-	1 9	129 3	Y	-0-			1
12	403 N	164	-0-	-239	-0-	7 1	154 3	Y	1	1 1		1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	1	1 1		1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1 9	263 3	Y	1	1 1		1
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	305 3	Y	1	1 1		1

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	1	1 1		4
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	1 9	54 3	Y	1	3 1		2
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 3	Y	1	1 1		2
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 9	51 3	Y	2	1 1		3
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	1	2 1		2
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 9	71 3	Y	-0-			2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	Y	10	7 1 36
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	103	1	1171	3	Y	7	25 1 18
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	3	Y	10	5 1 23
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	11	10 1 24
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	90	1	1023	3	Y	7	17 1 14
03	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	115	1	1209	3	Y	8	4 1 18

PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186			
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	1	1 1 5
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	3 1 2
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	23	1	279	3	Y	2	1 1 3
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	1	1 1 3
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	2 1 2
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-	2

PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	4	3 1 15
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	34	1	383	3	Y	4	11 1 8
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	340	3	Y	3	2 1 9
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	5	4 1 10
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2	6 1 6
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	2	1 1 7

PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176			
10	310 N	118	-0-	-192	-0-	9	1	108	3	Y	1	1 1 3
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	13	1	148	3	Y	-0-	2 1 1
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1 1 1
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	1

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112			
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	N	-0-	-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	67	1	584	3	N	-0-	-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	80	1	513	3	N	-0-	-0-
02	616 N	414	-0-	-202	-0-	44	1	370	3	N	-0-	-0-
03	651 N	200	-0-	-451	-0-	22	1	178	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	51 1	621 3	Y	9	7 1		32
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	10 9	588 3	Y	8	23 1		17
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	52 1	604 3	Y	10	5 1		22
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	9 9	600 3	Y	13	10 1		25
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	49 1	529 3	Y	8	18 1		15
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 9	599 3	Y	8	4 1		19
						50 1						
						14 9						
						46 1						
						9 9						
						57 1						
						9 9						

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 1	427 3	Y	-0-			1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	403 3	Y	1	1 1		1
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	1 9	407 3	Y	-0-			1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	Y	-0-			1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	Y	2			3
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	17 1	385 3	Y	2	2 8		3
						2 9						
						21 1						
						2 9						

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	8	12 1		6
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	8	5 1		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8 1		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4 1		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	12 1		6

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	761 3	Y	7	9 1		5
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	8 9	732 3	Y	8	5 1		8
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	42 1	747 3	Y	8	8 1		8
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	9 9	747 3	Y	7	8 1		7
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43 1	645 3	Y	6	5 1		8
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	8 9	654 3	Y	13	14 1		7
						32 1						
						7 9						
						35 1						
						14 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	862	3	Y	9	7	1	36			
						10	9										
11	1170 N	888	-0-	-282	-0-	71	1	808	3	Y	8	26	1	18			
						9	9										
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	Y	9	5	1	22			
						10	9										
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	808	3	Y	12	10	1	24			
						13	9										
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	Y	7	17	1	14			
						8	9										
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	69	1	731	3	Y	6	3	1	17			
						7	9										
UNIVERSITY 54-24													WELL #: 3	RRCID -> 235164	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7302 - 8156
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-			
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-			
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-			
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-			
UNIVERSITY 56-22													WELL #: 5	RRCID -> 236417	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 7570 - 8510
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	24	28	1	18			
						26	9										
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	Y	29	19	1	28			
						32	9										
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	19	1	340	3	Y	24	27	1	25			
						26	9										
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	22	26	1	21			
						24	9										
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	20	15	1	26			
						22	9										
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	8	1	148	3	Y	32	37	1	21			
						35	9										
CLAYTON 7													WELL #: 3	RRCID -> 236519	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7562 - 8402
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-			-0-			
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	3	Y	-0-			-0-			
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-			-0-			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-			
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-			
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-			-0-			
CLAYTON 2													WELL #: 5	RRCID -> 236520	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7570 - 8486
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	37	1	675	3	Y	-0-			2			
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	36	1	619	3	Y	2	2	1	2			
						2	9										
12	775 N	572	-0-	-203	-0-	30	1	541	3	Y	1	1	1	2			
						1	9										
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-			2			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	9	1	1	10			
						10	9										
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	1			11			
						1	9										

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	68 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	70 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	2	3 1	1
						2 9					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504		
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41 1	733 3	Y	57	74 1	45
						63 9					
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	42 1	716 3	Y	69	46 1	68
						76 9					
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	40 1	714 3	Y	62	66 1	64
						68 9					
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	Y	63	71 1	56
						69 9					
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	Y	55	42 1	69
						61 9					
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	835 3	Y	78	99 1	47
						86 9				1 8	

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540		
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32 1	577 3	Y	-0-		-0-
11	690 N	526	-0-	-164	-0-	29 1	497 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	457	-0-	-318	-0-	24 1	433 3	Y	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 3	Y	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	Y	-0-		-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	444 3	Y	2	1 1	-0-
						2 9				1 8	

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458		
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 3	Y	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	474 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	27 1	488 3	Y	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	Y	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	414 3	Y	2		2
						2 9					
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	25 1	462 3	Y	-0-		2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	131	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-		-0-
PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-
POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448				
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	12	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131				
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		12
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-		12
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-		12
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		12
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		12
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-		12
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473				
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	957	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	33	1	615	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	97	-0-	-182	-0-	4 1 13 9	80 3	Y	12	16 1		9
11	450 N	30	-0-	-420	-0-	1 1 14 9	15 3	Y	13	9 1		13
12	372 N	39	-0-	-333	-0-	1 1 14 9	24 3	Y	13	13 1		13
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1 13 9	10 3	Y	12	14 1		11
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1 28 9	174 3	Y	25	8 1		28
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43 1 103 9	796 3	Y	94	62 1		60

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	448 3	Y	11	14 1		9
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	419 3	Y	13	9 1		13
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	24 1 12 9	425 3	Y	11	12 1		12
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	416 3	Y	12	13 1		11
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	349 3	Y	10	8 1		13
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1 21 9	447 3	Y	19	21 1		11

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

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	104	49 1		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	12 1		44

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	67 1 28 9	1211 3	Y	25	32 1		20
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1 32 9	1126 3	Y	29	20 1		29
12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	66 1 30 9	1170 3	Y	27	28 1		28
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	64 1 31 9	1112 3	Y	28	31 1		25
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27 1 25 9	532 3	Y	23	18 1		30
03	1271 N	623	-0-	-648	-0-	29 1 48 9	546 3	Y	44	47 1		27

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33 1	594 3	Y	49	63 1	38
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	54 9	564 3	Y	58	39 1	57
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	33 1	544 3	Y	53	56 1	54
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64 9	573 3	Y	54	60 1	48
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	391 3	Y	47	36 1	59
03	620 N	300	-0-	-320	-0-	58 9	225 3	Y	57	80 1	36
						33 1					
						59 9					
						20 1					
						52 9					
						12 1					
						63 9					

UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520		
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41 1	738 3	Y	14	17 1	10
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	15 9	820 3	Y	17	11 1	16
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	48 1	631 3	Y	14	15 1	15
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	19 9	619 3	Y	14	16 1	13
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35 1	237 3	Y	12	9 1	16
03	682 N	523	-0-	-159	-0-	15 9	478 3	Y	17	21 1	12
						36 1					
						12 1					
						13 9					
						26 1					
						19 9					

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626		
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42 1	765 3	Y	16	19 1	12
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	18 9	605 3	Y	18	12 1	18
12	930 N	618	-0-	-312	-0-	35 1	568 3	Y	16	17 1	17
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20 9	623 3	Y	17	19 1	15
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	551 3	Y	16	12 1	19
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	18 9	713 3	Y	28	31 1	16
						38 1					
						31 9					

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43 1	408 3	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41 1	380 3	N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	387 3	N	-0-		-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	51 1	331 3	N	-0-		-0-
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	35 1	289 3	N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	47 1	385 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	75	3	Y	6	5	1	3
						7	9					1	8	

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	8	7	1	32
						9	9							
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	12	1	133	3	Y	6	23	1	15
						7	9							
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	136	3	Y	8	5	1	18
						9	9							
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	9	8	1	19
						10	9							
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	5	13	1	11
						6	9							
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	6	3	1	14
						7	9							

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664					
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	7	9	1	5
						8	9							
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	151	3	Y	8	5	1	8
						9	9							
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	153	3	Y	8	8	1	8
						9	9							
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	7	8	1	7
						8	9							
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	6	5	1	8
						7	9							
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	152	3	Y	13	14	1	7
						14	9							

HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450					
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	393	3	N	5	10	1	5
						6	9							
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	27	1	370	3	N	3	4	1	4
						3	9							
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-	2	1	2
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	18	1	369	3	N	1	2	1	1
						1	9							
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	19	1	323	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	26	1	372	3	N	2	1	1	2
						2	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	3	Y	14	10	1	49
						15	9							
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	Y	13	36	1	26
						14	9							
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	3	Y	16	8	1	34
						18	9							
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	93	1	1113	3	Y	17	15	1	36
						19	9							
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	Y	12	26	1	22
						13	9							
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	105	1	1111	3	Y	14	6	1	30
						15	9							

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	52	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	43	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	55	1	454	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	5	6	1	4
						6	9							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	6	4	1	6
						7	9							
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	21	1	382	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	4	3	1	6
						4	9							
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	8	9	1	5
						9	9							

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1572	3	Y	32	40	1	25
						35	9							
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	3	Y	37	25	1	37
						41	9							
12	1736 N	1066	-0-	-670	-0-	55	1	975	3	Y	33	36	1	34
						36	9							
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	3	Y	36	39	1	31
						40	9							
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1343	3	Y	33	24	1	40
						36	9							
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	3	Y	44	57	1	27
						48	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	3	4	1	3
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	9	19	3	Y	4	3	1	4
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	9	17	3	Y	4	4	1	4
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	4	1	3
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	9	19	3	Y	3	2	1	4
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	3	Y	5	6	1	3
						6	9							

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522					
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	5	3	1	16
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	9	610	3	Y	3	11	1	8
12	837 N	676	-0-	-161	-0-	3	9	620	3	Y	5	3	1	10
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6	9	601	3	Y	7	5	1	12
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8	9	502	3	Y	3	8	1	7
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	44	1	603	3	Y	4	2	1	9
						3	9							
						57	1							
						4	9							

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	34	30	1	21
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37	9	193	3	Y	62	29	1	54
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	11	1	25	3	Y	43	50	1	47
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	68	9	3	3	Y	41	49	1	39
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	39	28	1	50
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	45	9	52	9	Y	47	68	1	29
						43	9							
						5	3							

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 57-23		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	229 1	1267 3	Y	28	79 1		54
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	31 9	214 1	Y	32			86
12	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	35 9	218 1	Y	26			112
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	29 9	216 1	Y	25	86 1		51
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	28 9	166 1	Y	23			74
03	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	25 9	199 1	Y	24			98
						26 9						
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	Y	4	2 1		7
11	420 N	234	-0-	-186	-0-	4 9	19 1	Y	4	5 1		6
12	341 N	118	-0-	-223	-0-	4 9	9 1	Y	-0-	2 1		4
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 9	32 1	Y	2	2 1		4
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	Y	-0-	2 1		2
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 3	Y	-0-			2
JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	1	3 1		6
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	1 9	10 1	Y	1	3 1		4
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	99 3	Y	-0-	1 1		3
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-	1 1		2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y	-0-	1 1		1
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 3	Y	-0-			1
MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	73 1	559 3	N	-0-			115
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	64 1	550 3	N	-0-			115
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1	575 3	N	-0-			115
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	55 1	553 3	N	-0-			115
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	56 1	481 3	N	-0-			115
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	75 1	515 3	N	-0-			115

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	145	1	9	3	Y	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	146	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	145	1	5	3	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926						
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	N	-0-				90
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	32	1	292	3	N	-0-				90
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-				90
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	3	N	-0-				90
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	25	1	210	3	N	-0-				90
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	24	1	197	3	N	-0-				90

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500						
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-				82
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	47	1	531	3	Y	-0-				82
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	44	1	538	3	Y	-0-				82
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	Y	-0-				82
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	-0-				82
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	50	1	527	3	Y	-0-				82

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344						
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	3	Y	-0-				1
11	1590 N	1129	-0-	-461	-0-	91	1	1038	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	1178 N	891	-0-	-287	-0-	67	1	824	3	Y	-0-				-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	843	3	Y	7				7
						8	9								
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1162	3	Y	3	6	1		4
						3	9								
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1327	3	Y	4	3	1		5
						4	9								

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755						
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	N	-0-				319
11	1080 N	943	-0-	-137	-0-	76	1	865	3	N	2				321
						2	9								
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	71	1	870	3	N	-0-				321
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	71	1	851	3	N	-0-				321
02	868 N	734	-0-	-134	-0-	59	1	672	3	N	3				324
						3	9								
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	847	3	N	9				333
						10	9								

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904						
10	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1958	3	28	9	N	25				357
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	3	44	9	N	40				397
12	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2008	3	8	9	N	7	176	1		228
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1935	3	15	9	N	14				242
02	1932 N	1652	-0-	-280	-0-	1649	3	3	9	N	3	1	8		244
03	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1904	3	24	9	N	22	2	8		264

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5392 - 6700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 3400 - 7612					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 4062 - 5570					
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-				5
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-				5
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				5
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-				5
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-				5
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				5

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 3792 - 7574					
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
02	196 X	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-				108
03	217 X	188	-0-	-29	-0-	157	3	31	9	N	28	134	1	2	8

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 945220 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7087 - 7197					
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-				141
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-				141
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16				157
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				157
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				157
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-				157

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES CLAYTON		WELL #: 950479 1		RRCID -> 040682		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 8013		PERF. N/A					
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	198	7		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL-CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 044080		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7419 - 0					
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	107	7		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479													
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2	N	-0-	179 7	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495													
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	2 9 Y	2	41 7	2
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	1 9 Y	1		3
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		3
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	-0-	187	187	2	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	532	322	2	23 9 Y	21	21 1	3
03	DLQ	G-10	270	-0-	270	-0-	802	270	2	Y	-0-		3

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653													
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	2 9 Y	2	41 7	2
11		240 N	167	-0-	-73	-0-	-0-	166	2	1 9 Y	1		3
12		217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		3
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	-0-	214	214	2	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	-0-	360	138	2	8 9 Y	7	9 1	1
03	DLQ	G-10	151	-0-	151	-0-	511	150	2	1 9 Y	1		2

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540													
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	2 9 Y	2	304 7	2
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	2 9 Y	2		4
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	1 9 Y	1		5
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	-0-	495	495	2	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	477	-0-	477	-0-	972	446	2	31 9 Y	28	29 1	4
03	DLQ	G-10	466	-0-	466	-0-	1438	464	2	2 9 Y	2		6

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520													
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2	N	-0-	347 7	-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480													
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	214 7	-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	2 9 N	2		2

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570													
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	2 9 Y	2	154 7	2
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	442	2	1 9 Y	1		3
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	1 9 Y	1		4
01	DLQ	G-10	429	-0-	429	-0-	429	429	2	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	418	-0-	418	-0-	847	390	2	28 9 Y	25	25 1	4
03	DLQ	G-10	396	-0-	396	-0-	1243	395	2	1 9 Y	1		5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.// 950479										
CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-	260 7	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	127 N	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480				
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2 9	Y	2	373 7	2
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1 9	Y	1		3
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1 9	Y	1		4
01	DLQ G-10	342	-0-	342	-0-	342	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	308	-0-	308	-0-	650	2	20 9	Y	18	19 1	3
03	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	884	2		Y	-0-		3

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	128 7	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	120 N	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500				
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2 9	Y	2	304 7	2
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9	Y	1		3
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	Y	1		4
01	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	337	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	656	2	20 9	Y	18	19 1	3
03	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	960	2	1 9	Y	1		4

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612				
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-	253 7	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	226 N	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682				
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2 9	Y	2	391 7	2
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2 9	Y	2		4
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	265	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	259	-0-	259	-0-	524	2	15 9	Y	14	16 1	2
03	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	777	2	1 9	Y	1		3

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480				
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2 9	Y	2	152 7	2
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2 9	Y	2		4
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1 9	Y	1		5
01	DLQ G-10	431	-0-	431	-0-	431	2		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	903	2	31 9	Y	28	29 1	4
03	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	1274	2	1 9	Y	1		5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
 SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	259	7			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	243	7			2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1					3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	23	-0-	23	58	23	2			Y	-0-	2	1			1
03	DLQ G-10	40	-0-	40	98	40	2			Y	-0-					1

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	300	7			4
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					5
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	333	-0-	333	700	313	2	20	9	Y	18	20	1			3
03	DLQ G-10	314	-0-	314	1014	313	2	1	9	Y	1					4

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J. R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

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

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N		-0-		-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	6 1	142 3	N		-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N		-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N		-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N		-0-		-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N		-0-		-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 3	Y		-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	9 1	209 3	Y		-0-		-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	6 1	124 3	Y		-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	11 1	242 3	Y		-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	Y		-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3	Y		-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33 1	707 3	Y		-0-		-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	18 1	388 3	Y		-0-		-0-
12	279 N	152	-0-	-127	-0-	7 1	145 3	Y		-0-		-0-
01	620 N	422	-0-	-198	-0-	19 1	403 3	Y		-0-		-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 3	Y		-0-		-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	Y		-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972			TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A			
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33 1	721 3	Y		-0-		-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	22 1	482 3	Y		-0-		-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	12 1	234 3	Y		-0-		-0-
01	744 N	533	-0-	-211	-0-	23 1	510 3	Y		-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	597 3	Y		-0-		-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	306 3	Y		-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y		-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y		-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y		-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y		-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y		-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y		-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972			TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y		-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	Y		-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8 1	165 3	Y		-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	Y		-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y		-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y		-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	T. A.	35	-0-	35	35	1 1	34 3	Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			Y		-0-		-0-
01	35 N	-0-	-0-	-35	-0-			Y		-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	522	-0-	522	651	23	1	499	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	100	-0-	100	751	5	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	989 X	238	-0-	-751	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721						
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A						
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740						
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 3		Y	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3		Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 -			0			
10	310 N	92	-0-	-218	-0-		4 1	88 3		Y	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		14 1	296 3		Y	-0-				-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		22 1	444 3		Y	-0-				-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-		21 1	456 3		Y	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		11 1	208 3		Y	-0-				-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		16 1	308 3		Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A						
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		45 1	983 3		Y	-0-				-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		20 1	429 3		Y	-0-				-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-		32 1	656 3		Y	-0-				-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-		21 1	471 3		Y	-0-				-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-		18 1	335 3		Y	-0-				-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-		31 1	575 3		Y	-0-				-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A						
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-		28 1	619 3		Y	-0-				-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-		25 1	536 3		Y	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		26 1	537 3		Y	-0-				-0-
01	651 N	225	-0-	-426	-0-		10 1	215 3		Y	-0-				-0-
02	532 N	310	-0-	-222	-0-		15 1	295 3		Y	-0-				-0-
03	558 N	277	-0-	-281	-0-		15 1	262 3		Y	-0-				-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A						
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		64 1	1387 3		Y	-0-				-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		85 1	1834 3		Y	-0-				-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		66 1	1356 3		Y	-0-				-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		72 1	1564 3		Y	-0-				-0-
02	1708 N	1328	-0-	-380	-0-		66 1	1262 3		Y	-0-				-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		76 1	1389 3		Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 -			7815			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		23 1	498 3		Y	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9 1	189 3		Y	-0-				-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		16 1	316 3		Y	-0-				-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-		8 1	178 3		Y	-0-				-0-
02	196 N	138	-0-	-58	-0-		7 1	131 3		Y	-0-				-0-
03	310 N	201	-0-	-109	-0-		11 1	190 3		Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		11 1	246 3		Y	-0-				-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		18 1	396 3		Y	-0-				-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-		10 1	215 3		Y	-0-				-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-		10 1	220 3		Y	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		17 1	319 3		Y	-0-				-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		20 1	385 3		Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A								
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A								
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	154	-0-	-187	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A								
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A								
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A								
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-		-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20 1	426 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 3	Y	-0-		-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978			TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A					
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 1	74 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A					
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	766 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	33 1	720 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	700 N	517	-0-	-183	-0-	26 1	491 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34 1	607 3	Y	-0-		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	Y	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	Y	-0-	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	-0-	-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-	
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A											
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	
HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A											
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	-0-	-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	Y	-0-	-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	Y	-0-	-0-	
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770											
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1	528 3	Y	-0-	-0-	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22 1	480 3	Y	-0-	-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55 1	1116 3	Y	-0-	-0-	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	562 3	Y	-0-	-0-	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3	Y	-0-	-0-	
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 3	Y	-0-	-0-	
DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785											
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	611 3	Y	-0-	-0-	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32 1	690 3	Y	-0-	-0-	
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	103 1	2106 3	Y	-0-	-0-	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	47 1	1011 3	Y	-0-	-0-	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 3	Y	-0-	-0-	
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38 1	698 3	Y	-0-	-0-	
LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422											
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	10 1	220 3	Y	-0-	-0-	
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	7 1	135 3	Y	-0-	-0-	
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

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

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

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-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFERER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

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

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356						
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506						
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805						
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-			-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	3	Y	-0-			-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1742	3	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1477	-0-	-91	-0-	-0-	73	1	1404	3	Y	-0-			-0-
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	4	-0-	-306	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850						
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-			-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	982	3	Y	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	3	Y	-0-	-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	3	Y	-0-	-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	68	1	1493	3	Y	-0-	-0-
02	1764 N	1179	-0-	-585	-0-	58	1	1121	3	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	60	1	1098	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524			
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-	-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981			TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488					
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-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337					
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865					
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	12	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669					
10	1116 N	204	-0-	-912	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	204	-0-	-906	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	9	1	163	3	Y	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821					
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	20 1	432 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	17 1	322 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 3	Y	-0-		-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654					
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	490 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	137	-0-	-173	-0-	6 1	131 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	14 1	256 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425					
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	3 1	82 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	12 1	238 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459					
10	1333 N	752	-0-	-581	-0-	33 1	719 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47 1	1014 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	769 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36 1	796 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	980 N	655	-0-	-325	-0-	32 1	623 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	806 N	656	-0-	-150	-0-	34 1	622 3	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989			TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618					
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652					
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732					
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	50

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690					
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	421 3	1 9	Y	1	-0-	-0-	-0-	20
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	425 3	2 9	Y	2	-0-	-0-	-0-	22
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	27
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	32
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	37
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	42

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789					
10	34	X	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626					
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	17
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343 3	3 9	Y	3	-0-	-0-	-0-	20
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9	Y	5	-0-	-0-	-0-	25

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2 9	Y	2		77
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2 9	Y	2		79
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	511	3	8 9	Y	7		86
01	806 N	531	-0-	-275	-0-	524	3	7 9	Y	6		92
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2 9	Y	2	83 1	11
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2 9	Y	2		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-		41
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		41
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		Y	-0-		41
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-		41
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	3		Y	-0-		41
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2 9	Y	2		10
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		10
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3 9	Y	3		13
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-		13
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3		Y	-0-		13
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3 9	Y	3		16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		46
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-		46
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		46
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		46
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		46
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205 3	N	-0-		-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1446 3	N	-0-		-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111 3	N	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1020	-0-	-380	-0-	50	1	970 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	815	-0-	-363	-0-	42	1	773 3	N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		42
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		42
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		42
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		42
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		42
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	21 1	31
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-		31
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		31
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		31
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-		31
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		31

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-		42
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		Y	-0-		42
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		42
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		42
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-		42
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		42

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		30
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		30
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		30
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		30
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		30
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-		30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-		52
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-		52
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		52
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		52
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		52
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		39
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		N	-0-		39
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		39
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		39
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13 3		N	-0-		39
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		13
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		13
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		13
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		13
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		13
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		36
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		36
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		36
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	1		37
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1		38
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1		39

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		Y	-0-		62
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	408 3		Y	-0-		62
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 3	1 9	Y	1		63
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 3	2 9	Y	2		65
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419 3	3 9	Y	3		68
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 3	2 9	Y	2		70

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	37
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-	37
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-	37
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-	37
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3		Y	-0-	37
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681		
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-	3
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	3
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	3
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	3
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	3
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	253 3	7 9	Y	6	60
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3		Y	-0-	60
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		Y	-0-	60
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-	60
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	60
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	243 3	1 9	Y	1	61

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740		
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-	39
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	39
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	39
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-	39
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-	39
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-	39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782		
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 3	2 9	Y	2	90
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 3	1 9	Y	1	91
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	Y	4	95
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529 3	4 9	Y	4	99
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465 3	3 9	Y	3	4
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 3	6 9	Y	5	9

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815		
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692 3	2 9	Y	2	41
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	622 3	1 9	Y	1	42
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	676 3	3 9	Y	3	45
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		Y	-0-	45
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 3	1 9	Y	1	46
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680 3	4 9	Y	4	50

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	53
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-	53
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-	53
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	53
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	8
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842 3	8 9	Y	7			110
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	779 3		Y	-0-	100 1		10
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	836 3	8 9	Y	7			17
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	848 3	11 9	Y	10			27
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792 3	4 9	Y	4			31
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871 3	2 9	Y	2			33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804			
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	334 3	1 9	Y	1			15
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-			15
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		Y	-0-			15
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		Y	-0-			15
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	Y	1			16
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	318 3	1 9	Y	1			17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			29
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-			29
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			29
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			29
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		Y	-0-			29
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-			29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725			
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			44
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			44
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			44
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-			44
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238 3		Y	-0-			44
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	256 3	1 9	Y	1			45

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	Y	1			14
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	231 3	1 9	Y	1			15
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	233 3	4 9	Y	4			19
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	231 3	2 9	Y	2			21
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	210 3	3 9	Y	3			24
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	229 3	2 9	Y	2			26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699			
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	444 3	1 9	Y	1			71
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		Y	-0-			71
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535 3	4 9	Y	4			75
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560 3	3 9	Y	3			78
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495 3	6 9	Y	5	45 1		38
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2			40

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679			
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	309 3	1 9	Y	1			44
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		Y	-0-			44
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		Y	-0-			44
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	305 3	1 9	Y	1			45
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	261 3	2 9	Y	2			47
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 3	1 9	Y	1			48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1 9	Y	1		16
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		Y	-0-		16
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1 9	Y	1		17
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2 9	Y	2		19
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	132	3	2 9	Y	2		21
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	143	3	4 9	Y	4		25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757			
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3		Y	-0-		22
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1 9	Y	1		23
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	320	3	4 9	Y	4		27
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1 9	Y	1		28
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3 9	Y	3		31
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2 9	Y	2		33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-		23
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-		23
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-		23
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-		23
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		Y	-0-		23
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3		Y	-0-		10
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		Y	-0-		10
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-		10
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		10
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		10
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-		9
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		Y	-0-		9
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-		9
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		9
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-		9
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		9

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		36
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		36
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		36
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		36
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		36
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-		36

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1		6
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-		6
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-		6
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	228	3	1 9	Y	1		7
02	224 N	13	-0-	-211	-0-	13	3		Y	-0-		7
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		7

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	38
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	38
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	38
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	38
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	38
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	38

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716		
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	Y	-0-	34
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	Y	-0-	34
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-	34
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	34
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	34
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-	34

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	12
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-	12
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-	12
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-	12
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-	12
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	312	3	1 9 Y	1	62
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3	Y	-0-	62
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	308	3	1 9 Y	1	63
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1 9 Y	1	64
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	267	3	1 9 Y	1	65
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1 9 Y	1	66

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666		
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1 9 Y	1	9
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	701	3	3 9 Y	3	12
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2 9 Y	2	14
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8 9 Y	7	21
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4 9 Y	4	25
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2 9 Y	2	27

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678		
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	281	3	23 9 Y	21	64
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237	3	7 9 Y	6	70
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12 9 Y	11	81
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	223	3	1 9 Y	1	82
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15 9 Y	14	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	269	3	2 9 Y	2	2

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	12
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	12
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	12
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	12
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	12
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-		41
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-		41
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	3	Y	1	9	42
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	3	Y	1	9	43
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		43
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	129	3	Y	1		44

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775		
10	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	Y	-0-		83
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	485	3	Y	-0-		83
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	494	3	Y	1	9	84
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	Y	-0-		84
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	1	9	6
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	3	9	9

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	208	3	Y	1		90
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	196	3	Y	3		93
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	209	3	Y	6	9	98
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	12	9	109
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	185	3	Y	2	9	22
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	208	3	Y	3	9	25

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		21
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	Y	-0-		21
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	3	Y	1	9	22
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		22
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	18	4
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		4

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723		
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	Y	-0-		6
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	Y	-0-		6
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		6
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		6
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	Y	-0-		6
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	Y	-0-		6

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	2	9	65
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	338	3	Y	1	9	66
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	369	3	Y	1	9	67
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	1	9	68
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	1	9	69
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	333	3	Y	1	9	70

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768		
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	3		64
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	4	9	68
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	19	9	85
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	633	3	Y	3	9	88
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	9	9	16
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	9	9	24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7445 - 7524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			37
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			37
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			37
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			37
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	N	-0-			37
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7492 - 7812	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			32
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 3	N	-0-			32
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3	N	-0-			32
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			32
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3	N	-0-			32
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7461 - 7806	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			27
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-			27
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			27
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-			27
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3	N	-0-			27
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9 N	1			28

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 7420 - 7336	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 3	2 9 N	2			41
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3	N	-0-			41
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3	N	-0-			41
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 3	N	-0-			41
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			41
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-			41

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7492 - 7814	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			19
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-			19
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			19
01	1178 N	916	-0-	-262	-0-	916 3	N	-0-			19
02	980 N	762	-0-	-218	-0-	762 3	N	-0-			19
03	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858 3	N	-0-			19

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7432 - 7795	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			37
11	330 N	104	-0-	-226	-0-	104 3	N	-0-			37
12	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 3	N	-0-			37
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			37
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			37
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			37

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7522 - 7703	
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	Y	-0-			30
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 3	Y	-0-			30
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-			30
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			30
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-			30
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-			30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1 9	Y	1	15
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1 9	Y	1	16
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9 9	Y	8	24
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3 9	Y	3	27
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	322	3	3 9	Y	3	30
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	352	3	3 9	Y	3	33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-	18
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		Y	-0-	18
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	18
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-	18
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-	18
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-	18

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-	22
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-	22
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-	22
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	22
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	22
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-	22

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2 9	Y	2	12
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-	12
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1 9	Y	1	13
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-	13
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3		Y	-0-	13
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	259	3	1 9	Y	1	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-	6
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-	6

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663			
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	23
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-	23
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	23
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-	23
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	23
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-	23

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687			
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-	25
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-	25
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-	25
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	25
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-	25
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	25

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-		27
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	194 3	N	-0-		27
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306 3	N	-0-		27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		27
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		27
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813			
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	Y	-0-		3
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-		3
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445 3	Y	-0-		3
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489 3	1 9 Y	-1		4
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399 3	Y	-0-		4
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	-0-		4

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670			
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-		52
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-		52
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-		52
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	308 3	Y	-0-		52
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371 3	Y	-0-		52
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425 3	Y	-0-		52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680			
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133 3	N	-0-		55
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		55
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		55
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226 3	N	-0-		55
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		10
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		10
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		10
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70 3	6 9 N	5		15
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		15

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670			
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	Y	-0-		29
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		29
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		29
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-		29
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97 3	Y	-0-		29
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644			
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287 3	2 9 Y	2		38
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	Y	-0-		38
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	274 3	1 9 Y	1		39
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	Y	-0-		39
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	235 3	1 9 Y	1		40
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	241 3	1 9 Y	1		41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	Y	-0-		15
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	Y	-0-		15
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		15
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		15
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	1	9	16
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	371	3	Y	2	9	18

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719			
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	480	3	18 9 N	16	87 1	24
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	456	3	13 9 N	12		36
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21 9 N	19		55
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	546	3	15 9 N	14		69
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	501	3	17 9 N	15		84
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	480	3	12 9 N	11		95

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		9
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-		9
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		9
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		9
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		9
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		9

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772			
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		10
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-		10
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-		10
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		10
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		10
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		33
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		33
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		33
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-		33
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	Y	-0-		33
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-		33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		34
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3	Y	-0-		34
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	Y	-0-		34
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-		34
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		34
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		34

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		2
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	105	3	7 9 Y	6		8
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4 9 Y	4	11 1	1
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3 9 Y	3		4
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6 9 Y	5		9
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7 9 Y	6		15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			Y	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			Y	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			Y	-0-		-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			Y	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			Y	-0-		-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766				
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3			Y	-0-		101
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3			Y	-0-		101
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3			Y	-0-		101
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			Y	-0-		101
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			Y	-0-		101
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			Y	-0-		101

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675				
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			Y	-0-		10
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3			Y	-0-		10
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-		10
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3			Y	-0-		10
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3			Y	-0-		10
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-		10

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y		1		26
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	Y		1		27
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y		-0-		27
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y		-0-		27
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		Y		-0-		27
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y		-0-		27

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660				
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 3	1 9	Y		1		65
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	Y		2		67
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	356 3	1 9	Y		1		68
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	319 3	1 9	Y		1		69
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	212 3	1 9	Y		1		70
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	328 3	1 9	Y		1		71

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692				
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	268 3	2 9	Y		2		64
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3		Y		-0-		64
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	251 3	1 9	Y		1		65
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	249 3	1 9	Y		1		66
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	Y		1		67
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y		-0-		67

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	117 3	2 9	Y	2	74
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	108 3	1 9	Y	1	75
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	112 3	1 9	Y	1	76
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	113 3	1 9	Y	1	77
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-	77
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	118 3	2 9	Y	2	79

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	20
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	20
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207 3		Y	-0-	20
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	208 3	1 9	Y	1	21
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175 3	1 9	Y	1	22
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	209 3	1 9	Y	1	23

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	751 3	2 9	Y	2	78
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	748 3	1 9	Y	1	79
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795 3	11 9	Y	10	89
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-	89
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-	89
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-	89

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798			
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	327 3	3 9	Y	3	26
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331 3		Y	-0-	26
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	345 3	6 9	Y	5	31
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	31
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265 3	1 9	Y	1	32
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331 3	3 9	Y	3	35

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-	66
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	66
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	66
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	66
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	66
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750			
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	778 3	8 9	N	7	87
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743 3	8 9	N	7	94
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	810 3	18 9	N	16	110
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818 3	3 9	N	3	24
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725 3	13 9	N	12	36
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	801 3	10 9	N	9	45

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711			
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	11 N		N	-0-	57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313 3	24 9	N	22		51
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		51
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 3	2 9	N	2		53
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 3	4 9	N	4		57
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	204 3	4 9	N	4		61
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		61

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		22
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		22
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		22
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		22
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9 3		N	-0-		22
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		22

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652			
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-		73
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-		73
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	686 3	20 9	N	18	82 1	9
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		9
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		9
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		9

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553			
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3		N	-0-		55
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 3		N	-0-		55
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		55
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008 3	2 9	N	2		57
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		57
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		57

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		16
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		16
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		N	-0-		16
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		16
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		N	-0-		16
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 3	3 9	N	3		19

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215			
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-		15
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-		15
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-		15
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		15
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		Y	-0-		15
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-		15

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541			
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		21
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		Y	-0-		21
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-		21
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	204 3		Y	-0-		21
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		21
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		13
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		13
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		13
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		13
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-		13
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		16
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		16
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		16
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		16
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	3	N	-0-		16
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643			
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		39
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		39
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		39
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		39
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3	N	-0-		39
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		9
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		9
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		9
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-		9
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	3	N	-0-		9
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-		9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		17
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		17
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		17
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		17
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-		17
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666			
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		50
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-		50
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-		50
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-		50
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	3	N	-0-		50
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733			
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		94
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-		94
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3 9 N	3		97
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		97
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8 9 N	7		104
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6 9 N	5		109

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	29
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	29
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	29
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 3	1 9	N	1	30
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 3		N	-0-	30
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-	30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	3
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	N	10	13
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	13
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	13
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72 3	11 9	N	10	23
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	23

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270		
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	41
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-	41
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-	41
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-	41
02	1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1127 3	4 9	N	4	45
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1211 3	3 9	N	3	48

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494		
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-	14
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 3		N	-0-	14
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	14
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-	14
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	14
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	14

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	11
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	147 3	1 9	Y	1	12
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-	12
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	150 3	1 9	Y	1	13
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	133 3	1 9	Y	1	14
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-	14

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808		
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	302 3	1 9	N	1	27
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3		N	-0-	27
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-	27
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-	27
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	210 3	1 9	N	1	28
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	28

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694		
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	37
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N	-0-	37
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	37
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	324 3	12 9	N	11	48
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9	N	4	52
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	Y	5					45
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					47
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					50
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	Y	5					55
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	Y	4	41	1			18
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					15
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					15
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					15
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					15
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					17
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					17
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					17
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					17
02	196 N	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					17
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					23
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					23
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					23
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	-1					24
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					24
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					24

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					14
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					14
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					14
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					21
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					21
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					21
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					21
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					21
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

10	248 N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1					30
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	223	3	1	9	Y	1					31
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					31
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	222	3	1	9	Y	1					32
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					33
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	215	3	1	9	Y	1					34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	28
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	28
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	28
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	28
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	28
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 3	3 9	Y	3	31

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 3	3 9	Y	3	93
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	491 3	1 9	Y	1	94
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	492 3	1 9	Y	1	95
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	521 3	1 9	Y	1	96
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 3	2 9	Y	2	95 1 3
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 3	2 9	Y	2	5

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515		
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-	9
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3		N	-0-	9
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3		N	-0-	9
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	9
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518 3		N	-0-	9
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-	9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	57
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	396 3	15 9	N	14	71
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-	71
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-	71
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 3		N	-0-	71
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	71

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573		
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-	16
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-	16
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	16
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	16
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	16
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	16

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649		
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	63
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	370 3	1 9	N	1	64
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-	64
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	64
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	64
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	64

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	4
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	4
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	4
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	4
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-	4
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			35
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			35
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			35
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			35
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			35
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			12
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			12
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			12
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			12
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3		N	-0-			12

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			23
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			23
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			23
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			23
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		Y	-0-			23
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			37
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			37
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			37
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			37
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1 9	N	1			38
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			38

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			13
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	356	3	1 9	Y	1			14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			14
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	398	3	2 9	Y	2			16
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			16
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	385	3	2 9	Y	2			18

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			43
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-			43
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			43
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			43
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			43
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3		N	-0-			43

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			74
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			74
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			74
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	566	3	32 9	N	29			103
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	503	3	44 9	N	40	129 1		14
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	548	3	2 9	N	2			16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3	N	-0-		91
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3	N	-0-		91
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		91
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		91
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		91
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-		91

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		20
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		20
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		20
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		20
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3	N	-0-		20
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		20

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666			
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		78
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3	N	-0-		78
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		78
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		78
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		78
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		78

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		14
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		14
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		14
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		14
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-		14
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	112	5	1	107	3	N	-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	201	4	1	85	3	N	-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	246	2	1	43	3	N	-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652			
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		49
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3	N	-0-		49
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		49
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		49
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		49
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	50

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		19
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		19
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		19
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		19
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3	N	-0-		19
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		57
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		57
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		57
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		57
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		57
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	545	3	3 9 N	3		60

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864			
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7 9 Y	6		79
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1 9 Y	1	66 1	14
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	327	3	7 9 Y	6		20
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2 9 Y	2		22
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3 9 Y	3		25
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2 9 Y	2		27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		35
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		35
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		35
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		35
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		35
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3	N	-0-		35
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		35
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		35
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		35
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-		35

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		28
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		28
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		28
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		28
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		28
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		30
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		30
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		30
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		30
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		30
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		30

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		81
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3	N	-0-		81
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3	N	-0-		81
01	496 N	125	-0-	-371	-0-	125	3	N	-0-		81
02	364 N	5	-0-	-359	-0-	5	3	N	-0-		81
03	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3	N	-0-		81

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-			20
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			20
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			20
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			20
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 3		N	-0-			20
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

10	434 N	368	-0-	-66	-0-	366 3	2 9	N	2			94
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324 3		N	-0-			94
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	418 3	1 9	N	1			95
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			95
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			95
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-			95

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			42
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			42
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			42
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			42
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298 3		Y	-0-			42
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			38
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			38
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			38
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3		N	-0-			38
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	117 3		N	-0-			38
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4		N	-0-			10
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			10
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

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			24
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			24
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			24
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			24
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-			24
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	Y	1			29
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	202 3	1 9	Y	1			30
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	199 3	1 9	Y	1			31
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	202 3	1 9	Y	1			32
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	190 3	1 9	Y	1			33
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y	2			35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587 3	2 9	N	2		15
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3		N	-0-		15
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		15
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	550 3	19 9	N	17		32
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	478 3	4 9	N	4		36
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		N	-0-		36

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645			
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		34
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		34
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		34
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		34
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211 3		N	-0-		34
03	496 N	205	-0-	-291	-0-	205 3		N	-0-		34

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		17
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	169 3		Y	-0-		17
12	279 N	51	-0-	-228	-0-	51 3		Y	-0-		17
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 3		Y	-0-		17
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82 3		Y	-0-		17
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		17

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	19 3	3 9	N	3		29
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		29
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		29
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	21 3	7 9	N	6		35
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		35
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	N	1		36

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-		13
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-		13
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-		13
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		13
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3		N	-0-		13
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		13

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		19
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		19
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98 3	14 9	N	13		32
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96 3	8 9	N	7		39
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 3	2 9	N	2		41
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	360 3	1 9	Y	1		55
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3		Y	-0-		55
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	328 3	3 9	Y	3		58
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	Y	3		61
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 3	4 9	Y	4		65
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367 3	6 9	Y	5		70

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1 9	Y	1	62
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	62
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	3	1 9	Y	1	63
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1 9	Y	1	64
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		Y	-0-	64
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1 9	Y	1	65

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333		
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-	17
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	17
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	606	3	13 9	N	-12	29
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	29
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	29
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	19
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-	19
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	19
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	19
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	19
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730		
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3		Y	-0-	22
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3		Y	-0-	22
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	22
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-	22
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-	22
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	22

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	28
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-	28
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	28
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	28
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	28
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-	28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652		
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-	34
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-	34
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-	34
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3		N	-0-	34
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33	3		N	-0-	34
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1 9	Y	1	7
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	303	3	1 9	Y	1	8
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-	8
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3		Y	-0-	8
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		Y	-0-	8
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-	8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		23
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3	N	-0-		23
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3	N	-0-		23
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3	N	-0-		23
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	631 3	N	-0-		23
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		23

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9 Y	1		22
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		22
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-		22
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	Y	-0-		22
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 3	Y	-0-		22
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	Y	-0-		22

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	183 3	1 9 Y	1		48
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9 Y	1		49
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9 Y	1		50
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9 Y	1		51
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9 Y	1		52
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9 Y	1		53

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		30
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		30
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		30
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		30
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		30
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		34
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		34
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		34
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		34
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		34
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-		30
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	Y	-0-		30
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	Y	-0-		30
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	Y	-0-		30
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		30
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-		30

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217		
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3	N	-0-		78
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3	N	-0-		78
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		78
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-		78
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323 3	N	-0-	55 1	23
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 3		1	9	38
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				38
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3				38
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3				38
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3				38
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3				38

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	56
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		Y	-0-	56
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	56
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	56
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263 3		Y	-0-	56
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-	56

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564		
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-	43
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-	43
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-	43
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-	43
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3		N	-0-	43
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	16
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		Y	-0-	16
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	16
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	16
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3		Y	-0-	16
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		Y	-0-	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	24
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		Y	-0-	24
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		Y	-0-	24
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		Y	-0-	24
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		Y	-0-	24
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-	24

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-	24
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-	24
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	24
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	24
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	24
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	24

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	32
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		Y	-0-	32
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		Y	-0-	32
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	32
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-	32
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3		2	9	34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-		16
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3	Y	-0-		16
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		16
01	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3	Y	-0-		16
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		16
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-		16

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709			
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	286	3	14 9 N	13		64
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1 9 N	1	60 1	5
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2 9 N	2		7
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	3 9 N	-0-		7
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	236	3	3 9 N	3		10
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	N	-0-		10

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708			
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	483	3	6 9 N	5		80
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1 9 N	1		81
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4 9 N	4		85
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1 9 N	1		86
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4 9 N	4		90
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		90

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701			
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1 9 Y	1		5
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2 9 Y	2		7
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1 9 Y	1		8
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-		8
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1 9 Y	1		9
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1 9 Y	1		10

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690			
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		6
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		6
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-		6
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	Y	-0-		6
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-		6
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1 9 Y	1		7

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		27
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-		27
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-		27
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		27
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	Y	-0-		27
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	Y	-0-		27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399			
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		44
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		44
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		44
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-		44
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	3	N	-0-		44
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-		44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		19
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		19
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		19
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		19
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		19
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		19

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	Y	-0-		21
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		21
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		21
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		21
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		21
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-		21

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		26
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-		26
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		26
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		26
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		26
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	2		28

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512		
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3	Y	-0-		28
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	167 3	Y	-0-		28
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-		28
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-		28
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		28
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	Y	-0-		13
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3	Y	-0-		13
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	Y	-0-		13
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	Y	-0-		13
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3	Y	-0-		13
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	Y	-0-		13

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		23
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-		23
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		23
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		23
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226 3	N	-0-		23
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	6
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	6
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	6
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	6
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324 3		N	-0-	6
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-	6

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	55
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-	55
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-	55
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3		N	-0-	55
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	371 3		N	-0-	55
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 3		N	-0-	55

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-	5
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	588 3	7 9	Y	6	11
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	582 3	4 9	Y	4	4
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590 3	3 9	Y	3	7
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9	Y	5	12
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	578 3	7 9	Y	6	18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718		
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-	82
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		Y	-0-	82
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		Y	-0-	82
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3		Y	-0-	82
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 3		Y	-0-	15
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-	15

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-	42
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	42
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	42
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 3		Y	-0-	42
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	42
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	42

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783		
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-	53
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	53
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-	53
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-	53
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		Y	-0-	53
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-	53

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	90
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-	90
12	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		N	-0-	90
01	1116 N	272	-0-	-844	-0-	272 3		N	-0-	90
02	644 N	182	-0-	-462	-0-	182 3		N	-0-	90
03	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 3		N	-0-	90

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	28	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	28	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	28	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	28	
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3	N	-0-	28	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	28	

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1 9 Y	1	40	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	40	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-	40	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	40	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	40	
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	40	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686			
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	25	
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3	N	-0-	25	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	25	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	25	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	25	
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	25	

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768			
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-	27	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	Y	-0-	27	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-	27	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	27	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	Y	-0-	27	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-	27	

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194			
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-	38	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	38	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	38	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	38	
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	3	N	-0-	38	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	38	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710			
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	385	3	6 9 Y	5	103 1	10
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	Y	-0-	10	
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	373	3	3 9 Y	3	13	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2 9 Y	2	15	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	15	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3 9 Y	3	18	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	31
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	378 3	1 9	Y	32
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		Y	32
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	323 3	1 9	Y	33
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	33
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	33

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	133 3	1 9	Y	34
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	35
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	127 3	1 9	Y	36
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 3	1 9	Y	37
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	38
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	Y	39

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	20
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	20
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	20
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	20
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		Y	20
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3		Y	20

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	Y	52
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	53
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	53
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	53
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		Y	53
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	53

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	32
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	585 3		N	32
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-
01	465 N	185	-0-	-280	-0-	185 3		Y	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	43
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		Y	43
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	43
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	43
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 3		Y	43
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		14
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		14
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		14
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		14
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-		14
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		14

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		49
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		49
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-		49
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3	N	-0-		49
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	319	3	N	1		50
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		50

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		14
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-		14
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		14
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		8
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-		8
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		8
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		8
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-		8
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	514	3	Y	6		56
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	497	3	Y	1		57
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	461	3	Y	4		61
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	Y	-0-		61
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	3		64
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	4		68

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		25
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	Y	-0-		25
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		25
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	Y	-0-		25
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		25
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	Y	-0-		25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		57
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		57
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		57
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-		57
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-		57
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	10
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	10
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	10
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		Y	-0-	10
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	10
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	10

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 3	1 9	Y	1	58
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1	59
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425 3	3 9	Y	3	62
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1	63
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	358 3	3 9	Y	3	66
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	397 3	3 9	Y	3	69

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871		
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y	-0-	51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	51
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	51
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y	2	53
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 3	9 9	Y	8	4
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 3	6 9	Y	5	9

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425		
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-	16
11	480 N	324	-0-	-156	-0-	324 3		N	-0-	16
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	16
01	527 N	305	-0-	-222	-0-	305 3		N	-0-	16
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	N	4	20
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	20

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	30
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	30
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	30
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	30
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	30
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	5
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	5
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	5
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	5
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	5
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	21
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-	21
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-	21
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3		N	-0-	21
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	21
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	N	1	22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		Y	-0-	20
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		Y	-0-	20
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		Y	-0-	20
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		Y	-0-	20
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	20
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	37
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	37
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	37
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	37
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	37
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	8
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-	8
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-	8
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-	8
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3		Y	-0-	8
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820		
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771 3	9 9	Y	8	29
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	697 3	2 9	Y	2	31
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737 3	11 9	Y	10	41
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	744 3	25 9	Y	23	64
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665 3	10 9	Y	9	73
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	734 3	4 9	Y	4	77

CHILDRRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769		
10	1147 N	782	-0-	-365	-0-	782 3		N	-0-	55
11	1110 N	194	-0-	-916	-0-	194 3		N	-0-	55
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	55
01	775 N	588	-0-	-187	-0-	588 3		N	-0-	55
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-	55
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-	55

CHILDRRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717		
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	38
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3		N	-0-	38
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	38
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 3	4 9	N	4	42
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283 3		N	-0-	42
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-	42

CHILDRRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	3
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	3
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	3
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	3
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-	3
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-	30
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	Y	-0-	30
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	193	3	Y	9	39
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	6	45
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	4	49
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	4	53

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793		
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-	2
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	1	3
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	10	13
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	6	19
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	3	22
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	4	26

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744		
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3	Y	-0-	-0-
12	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	3	Y	-0-	-0-
01	992 N	613	-0-	-379	-0-	613	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	500	3	Y	-0-	-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	49
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	49
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	49
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	49
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	2	3
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-	3

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	48
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	48
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	48
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-	48
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211	3	N	-0-	48
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	48

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	16
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	16
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	16
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	16
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	3	N	-0-	16
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	16

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-	21
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-	21
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-	21
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	2	23
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	539	3	Y	1	24
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	3	27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	406	3	N	-0-		7
11	469	N	469	-0-	-0-	469	3	N	-0-		7
12	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		7
01	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-		7
02	420	N	362	-0-	-58	362	3	N	-0-		7
03	434	N	406	-0-	-28	406	3	N	-0-		7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
10	186	N	140	-0-	-46	140	3	Y	-0-		14
11	153	N	153	-0-	-0-	153	3	Y	-0-		14
12	155	N	127	-0-	-28	127	3	Y	-0-		14
01	155	N	135	-0-	-20	135	3	Y	-0-		14
02	149	N	149	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		14
*03	166	N	166	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
10	513	N	513	-0-	-0-	513	3	N	-0-		65
11	510	N	490	-0-	-20	490	3	N	-0-		65
12	531	N	531	-0-	-0-	531	3	N	-0-		65
01	529	N	529	-0-	-0-	529	3	N	-0-		65
02	457	N	457	-0-	-0-	457	3	N	-0-		65
03	527	N	526	-0-	-1	522	3	N	4	4	69

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
10	125	N	125	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		38
11	130	N	130	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		38
12	124	N	115	-0-	-9	115	3	Y	-0-		38
01	124	N	121	-0-	-3	121	3	Y	-0-		38
02	112	N	103	-0-	-9	103	3	Y	-0-		38
03	124	N	120	-0-	-4	120	3	Y	-0-		38

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
10	417	N	417	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		26
11	420	N	407	-0-	-13	405	3	Y	2	2	28
12	434	N	429	-0-	-5	429	3	Y	-0-		28
01	432	N	432	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		28
02	381	N	381	-0-	-0-	373	3	Y	8	9	35
*03	452	N	452	-0-	-0-	449	3	Y	3	3	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
10	572	N	572	-0-	-0-	572	3	Y	-0-		28
11	583	N	583	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		28
12	496	N	491	-0-	-5	491	3	Y	-0-		28
01	558	N	474	-0-	-84	474	3	Y	-0-		28
02	532	N	417	-0-	-115	417	3	Y	-0-		28
03	496	N	449	-0-	-47	449	3	Y	-0-		28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761			
10	248	N	229	-0-	-19	228	3	Y	1	9	84
11	300	N	215	-0-	-85	215	3	Y	-0-		84
12	378	N	378	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		84
01	376	N	376	-0-	-0-	373	3	Y	3	9	87
02	338	N	338	-0-	-0-	337	3	Y	1	9	88
*03	372	N	372	-0-	-0-	368	3	Y	4	9	10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	3	N	-0-		34
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		34
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		34
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		34
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	3	N	-0-		34
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3	N	-0-		34

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768			
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1000	3	7 9	Y	6	59
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	926	3	3 9	Y	3	62
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	953	3	4 9	Y	4	66
01	961 N	863	-0-	-98	-0-	862	3	1 9	Y	1	67
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2 9	Y	2	69
03	961 N	947	-0-	-14	-0-	941	3	6 9	Y	5	74

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828			
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		41
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		41
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816			
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-	5
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-	5
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-	5
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-	5
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		Y	-0-	5
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-	5

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710			
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-	21
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-	21
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-	21
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	21
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-	21
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630			
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6 9	Y	5	37
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	500	3	1 9	Y	1	38
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	475	3	1 9	Y	1	39
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	507	3	1 9	Y	1	40
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	467	3	2 9	Y	2	42
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	422	3	3 9	Y	3	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-	17
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	17
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	17
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	17
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	17
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	17

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638		
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-	61
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3		Y	-0-	61
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	61
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	61
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	61
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 3	3 9	Y	3	64

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768		
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-	35
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-	35
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-	35
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	510 3		Y	-0-	35
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-	35
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-	35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	3
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	3
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	3
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	3
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	3
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	3

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764		
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-	59
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-	59
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	59
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	59
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		N	-0-	59
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-	59

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	7
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	7
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	7
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	7
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	7
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	7

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771		
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-	32
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-	32
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	32
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	32
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		Y	-0-	32
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	46 1	13
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		13
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		13
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		13
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		13

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		4
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		4
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-		4
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		4
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		4

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		76
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		Y	-0-		76
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	-1		77
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		77
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	134 3	2 9	Y	-2	74 1	5
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		5

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	374 3		N	-0-		42
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-		42
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		42
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		42
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260 3		N	-0-		42
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		42

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-		24
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-		24
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-		24
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		24
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		Y	-0-		24
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	229 3	24 9	Y	22		67
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		67
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	187 3	12 9	Y	11		78
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	4 9	Y	4		82
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	192 3	15 9	Y	14		96
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181 3	9 9	Y	8		104

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		9
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		9
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		9
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-		9
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		Y	-0-		9
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	663	3	3	9	Y	3				15
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	604	3	2	9	Y	2				17
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	664	3	7	9	Y	6				23
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-				23
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8				31
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4				35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717						
10	868 N	571	-0-	-297	-0-	565	3	6	9	Y	5				27
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3			Y	-0-				27
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	Y	14				41
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4				45
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	43	1		7
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	524	3	1	9	Y	1				8

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765						
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-				27
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				27
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-				27
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-				27
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-				27
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1				42
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1				43
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1				44
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-				44
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	121	3	1	9	Y	1				45
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				45

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863						
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-				20
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-				20
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-				20
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1405	3	6	9	Y	5				25
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1				26
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	3	35	9	Y	32				58

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822						
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				24
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-				24
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-				24
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				24
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				24
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711						
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-				3
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-				3
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-				3
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-				3
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				3
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3	N	-0-		35
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		35
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		35
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		35
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3	N	-0-		35
03	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	3	N	-0-		35

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		2
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	276	3	8 9 Y	7		9
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	233	3	4 9 Y	4	11 1	2
01	403 N	216	-0-	-187	-0-	213	3	3 9 Y	3		5
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	180	3	6 9 Y	5		10
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	198	3	7 9 Y	6		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2 9 Y	2		21
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	316	3	1 9 Y	1		22
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	322	3	1 9 Y	1		23
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	Y	-0-		23
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	286	3	2 9 Y	2		25
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2 9 Y	2		27

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	Y	-0-		42
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	Y	-0-		42
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	Y	-0-		42
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	Y	-0-		42
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3	Y	-0-		42
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6 9 Y	5		33
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	3	Y	-0-		33
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	3	4 9 Y	4		37
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-		37
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9 9 Y	8		45
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	3	3 9 Y	3		48

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8 9 Y	7		67
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1 9 Y	1		68
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6 9 Y	5		73
01	837 N	527	-0-	-310	-0-	525	3	2 9 Y	2		75
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2 9 Y	2	64 1	13
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3	Y	-0-		13

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	449	3	2 9 N	2		52
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3	N	-0-		52
12	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	3	N	-0-		52
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3	N	-0-		52
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388	3	N	-0-		52
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8636 - 8792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-	32
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			Y	-0-	32
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-	32
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			Y	-0-	32
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			Y	-0-	32
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			Y	-0-	32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7517 - 7753	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9		Y	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	24
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	24
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	24

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8116 - 8414	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7387 - 8686	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-	8
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-	8
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-	8
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-	8
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	288 3			N	-0-	8
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3			N	-0-	8

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 7476 - 8868	
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3			N	-0-	15
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3			N	-0-	15
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	15
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-	15
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3			N	-0-	15
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3			N	-0-	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7461 - 7646	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			Y	-0-	12
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9		Y	1	13
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-	13
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-	13
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-	13
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-	13

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7442 - 7681	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-	11
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3			N	-0-	11
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	11
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3			N	-0-	11
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3			N	-0-	11
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-	11

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		Y	-0-		30
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-		30
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		30
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		30
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1		31
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 3	2 9	Y	2		33

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	173 3	7 9	Y	6		66
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	48 3	1 9	Y	1		67
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		67
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229 3	4 9	Y	4		71
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 3	4 9	Y	4		75
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	234 3	18 9	Y	16	90 1	1

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846			
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 3	2 9	Y	2		49
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	399 3	2 9	Y	2		51
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	435 3	18 9	Y	16		67
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		Y	-0-		67
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 3	6 9	Y	5		72
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	472 3	9 9	Y	8		80

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		20
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	460 3		Y	-0-		20
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	379 3	2 9	Y	2		22
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		22
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		22
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		Y	-0-		22

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		33
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		33
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		33
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		33
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		33
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		33

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1312 3	7 9	Y	6		27
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1248 3	4 9	Y	4		31
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1330 3	7 9	Y	6		37
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1364 3	8 9	Y	7		44
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218 3	7 9	Y	6		50
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1296 3	6 9	Y	5		55

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	14B2 EXT	713	-0-	713	713	713 3		Y	-0-		27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		88
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7 9 N	6	83 1	11
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3 9 N	3		14
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		14
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	699	3	18 9 N	16		30
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3	N	-0-		30

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3	Y	-0-		5
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7 9 Y	6		11
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4 9 Y	4	11 1	4
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2 9 Y	2		6
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6 9 Y	5		11
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7 9 Y	6		17

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		67
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3	N	-0-		67
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		67
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4 9 N	4		71
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		71
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		71

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		70
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		70
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-		70
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		70
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3	N	-0-		70
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		70

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		53
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		53
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		53
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		53
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		53
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		53

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-		16
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		16
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		16
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		16
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	3	N	-0-		16
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		13
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		13
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		13
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		13
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	63	3	N	-0-		13
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	474 3	6 9	N	5	71
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	448 3	6 9	N	5	23
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3		N	-0-	23
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	288 3		N	-0-	23
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	207 3		N	-0-	23
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-	23

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370		
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 3	2 9	N	2	35
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	35
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	35
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	35
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	35
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 3	2 9	N	2	37

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758		
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1281 3	6 9	Y	5	31
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-	31
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 3	4 9	Y	4	35
01	1271 N	995	-0-	-276	-0-	988 3	7 9	Y	6	41
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	966 3	6 9	Y	5	46
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1017 3	4 9	Y	4	50

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	27
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	27
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	27
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	27
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	27
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9	N	2	29

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570		
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-	8
11	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1632 3	7 9	Y	6	14
12	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1514 3	6 9	Y	5	8
01	1612 N	1126	-0-	-486	-0-	1124 3	2 9	Y	2	10
02	1456 N	1118	-0-	-338	-0-	1112 3	6 9	Y	5	15
03	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1197 3	7 9	Y	6	21

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748		
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1640 3	12 9	N	11	68
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1416 3	4 9	N	4	6
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1545 3	12 9	N	11	17
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1519 3	10 9	N	9	26
02	1316 N	1211	-0-	-105	-0-	1200 3	11 9	N	10	36
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1510 3	3 9	N	3	39

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	10
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	10
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3		N	-0-	10
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	10
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	10
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750 3	2 9	N	2	12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5219	3	23	9	N	21				41
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	3	1	9	N	1				42
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	3	17	9	N	15				57
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3258	3	32	9	N	29	60	1		26
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3026	3	10	9	N	9				35
*03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268	3	2	9	N	2				37

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3				28
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1				29
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4				33
01		558 N	541	-0-	-17	-0-	540	3	1	9	Y	1				34
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	3	7	9	Y	6				40
*03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	Y	5				45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5				117
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-				117
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-				117
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-				117
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	343	3	1	9	Y	1				118
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	408	3	39	9	Y	35				153

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-				65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-				65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-				65
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				65
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				65

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-

OZONA, NW. (CANYON)			67999 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620									
CHANDLER, E. H.			WELL #: A 9		RRCID -> 108647		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6400 - 6483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-		-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 210601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6481 - 6632	
10		186 #	88	-0-	-98	-0-	87 2	1 9	Y	1		78
11		180 #	90	-0-	-90	-0-	80 2	10 9	Y	9		87
12		186 #	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	Y	1		88
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	130 2	11 9	Y	10	34 1	64
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	100 2	13 9	Y	12		76
*03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		76

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
ROBISON, P. T.			WELL #: 2		RRCID -> 158842		COMPL. DATE 11/17/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		54
11		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		54
12		194 R	194	-0-	-0-	-0-	186 3	8 9	Y	7	52 1	9
01		208 R	208	-0-	-0-	-0-	205 3	3 9	Y	3		12
02		168 #	163	-0-	-5	-0-	161 3	2 9	Y	2		14
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		14

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404									
BAGGETT "A"			WELL #: 4R		RRCID -> 208391		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6706 - 6760	
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-

BAGGETT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 208393		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6889 - 6917	
10		716 R	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	N	1		68
11		720 #	420	-0-	-300	-0-	420 2		N	-0-		68
12		744 #	734	-0-	-10	-0-	731 2	3 9	N	3		71
01		744 #	442	-0-	-302	-0-	432 2	10 9	N	9	2 8	78
02		774 R	774	-0-	-0-	-0-	770 2	4 9	N	4	64 1	18
*03		883 R	883	-0-	-0-	-0-	880 2	3 9	N	3		21

BAGGETT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 215504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 6795 - 6819	
10		372 #	314	-0-	-58	-0-	311 2	3 9	N	3		48
11		360 #	104	-0-	-256	-0-	98 2	6 9	N	5		53
12		640 R	640	-0-	-0-	-0-	604 2	36 9	N	33		86
01		639 R	639	-0-	-0-	-0-	571 2	68 9	N	62		148
02		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1030 2	48 9	N	44	123 1	69
*03		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1165 2	34 9	N	31		100

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 RED STAG ENERGY, LLC 697115
 HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	3	1	9	N	1				4
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	201	3	2	9	N	2				6
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-				6
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	153	3	10	9	N	9				15
*02	196 #	120	-0-	-76	-0-	116	3	4	9	N	4				19
*03	217 #	117	-0-	-100	-0-	111	3	6	9	N	5				23

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3	7	1		1
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	9	1		-0-
12	341 #	318	-0-	-23	-0-	308	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
01	310 #	306	-0-	-4	-0-	292	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
*02	308 #	269	-0-	-39	-0-	256	3	13	9	Y	12	11	1		1
03	341 #	313	-0-	-28	-0-	283	3	30	9	Y	27	16	1		12

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	14	1		16
11	420 #	327	-0-	-93	-0-	308	3	19	9	N	17	17	1		16
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	504	3	19	9	N	17	18	1		15
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	504	3	29	9	N	26	26	1		15
*02	539 R	539	-0-	-0-	-0-	513	3	26	9	N	24	21	1		18
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	536	3	58	9	N	53	33	1		38

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	Y	3	4	1		3
11	1440 #	744	-0-	-696	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1		3
12	1488 #	734	-0-	-754	-0-	730	3	4	9	Y	4	4	1		3
01	992 #	728	-0-	-264	-0-	720	3	8	9	Y	7	7	1		3
*02	700 #	439	-0-	-261	-0-	432	3	7	9	Y	6	5	1		4
03	775 #	619	-0-	-156	-0-	605	3	14	9	Y	13	8	1		8

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

10	14B DENY	124	-0-	124	11690	124	1			N	-0-				26
11	14B DENY	120	-0-	120	11810	120	1			N	-0-				26
12	14B DENY	124	-0-	124	11934	124	1			N	-0-				26
01	14B DENY	124	-0-	124	12058	124	1			N	-0-				26
02	14B DENY	112	-0-	112	12170	112	1			N	-0-				26
03	14B DENY	124	-0-	124	12294	124	1			N	-0-				26

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

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

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) //CONT.// 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

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

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

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

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

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

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

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

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

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

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

10	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	433	-0-	-404	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

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

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9351 - 9643	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9282 - 9627	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9664 - 9721	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9180 - 9346	
10	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	911	-0-	-267	-0-	911 2		N	-0-			-0-
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, J. W. III "E"		WELL #:		32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9280 - 9419	
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	492 2	1 9	Y	1			3
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1			4
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1			5
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		Y	-0-			5
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-			5
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		33 L	RRCID ->	133606	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9250 - 9437	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III L		WELL #:		34 L	RRCID ->	133700	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9218 - 9383	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188 2	1 9	N	1			1
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			1
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			1
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			1
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			1

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9353 -	9429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	5254	-0-	2154	2154	5254	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3098	-0-	98	2252	3098	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	4704	-0-	1604	3856	4704	2	Y	-0-			-0-
01		6248 X	2392	-0-	-3856	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
*02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
03		2108 X	261	-0-	-1847	-0-	261	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9316 -	9388
10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1262	-0-	-474	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
02		1456 N	1076	-0-	-380	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1191	-0-	-545	-0-	1191	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9388 -	9490
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			88
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			88
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			88
01		1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	2	N	-0-			88
02		1036 N	900	-0-	-136	-0-	900	2	N	-0-			88
03		1147 N	541	-0-	-606	-0-	541	2	N	-0-			88

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9269 -	9621
10		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2	N	-0-			-0-
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-			-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
01		651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
03		713 N	237	-0-	-476	-0-	237	2	N	-0-			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9524 -	9552
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-			-0-
*02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
03		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9326 -	9407
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9546 -	9840
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2		N	-0-			-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

10	961 N	734	-0-	-227	-0-	734 2		N	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020 - P/A 07/09/20

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3021	-0-	-575	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2165	-0-	-1083	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1329	-0-	-491	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1874 2		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
MILLSIPAUGH		WELL #:		1 T	RRCID -> 030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9285 - 9359				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF. N/A				
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID -> 099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9593 - 9788				
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID -> 137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID -> 152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606				
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-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID -> 152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8524 - 8610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9230
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 - 9538
10		372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3		N	-0-		-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 - 9324
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 - 8744
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	537	-0-	-145	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 - 11820
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	9000 - 11971	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9400 - 12305	
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	-0-	1708	3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	6292 - 8624	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF.	6332 - 8708	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118											
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2301L	RRCID ->	142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8844 - 8935	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8776 - 9045	
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2401ML	RRCID ->	142864	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9286 - 9330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2701ST	RRCID ->	142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8885 - 9113	
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	560 N	479	-0-	-81	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2302L	RRCID ->	142866	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8813 - 8888	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3601ST	RRCID ->	142970	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8441 - 8510	
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3		Y	-0-			11
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		Y	-0-			11
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			11
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			11
02	448 N	376	-0-	-72	-0-	376	3		Y	-0-			11
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		Y	-0-			11
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3401L	RRCID ->	142973	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 9003	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3301L	RRCID ->	143065	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8786 - 9168	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		3 L	RRCID ->	144178	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8690 - 8894	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
03	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2702L	RRCID ->	144182	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9060 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2402ML	RRCID ->	144199	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9296 - 9400
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3402L	RRCID ->	144201	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8814 - 9009
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

HENDERSON		WELL #:		2401L	RRCID ->	144404	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8724 - 8799
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3303L	RRCID ->	144666	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8814 - 9012
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1901L	RRCID ->	144670	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8703 - 8879
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170	3	12 9	Y	11		33
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	3	12 9	Y	11		44
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	121	3	12 9	Y	11		55
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-		55
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		Y	-0-		55
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		44

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2304L	RRCID ->	144671	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8977 - 9076
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		2 L	RRCID ->	144722	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8677 - 8805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-		-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-		-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-		-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-		-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 L	RRCID ->	144817	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8897 - 9075
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID ->	146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8477 - 8691
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313 - 8571
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8408 - 8594
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8826 - 8998
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138 3		Y	-0-		13
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		13
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		13
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		13
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140 3		Y	-0-		13
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		Y	-0-		13

HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON		WELL #: 2404ST		RRCID -> 152148	COMPL. DATE 11/20/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1566 3	Y	-0-		-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	Y	-0-		-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709 3	Y	-0-		-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	Y	-0-		-0-
02	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301 3	Y	-0-		-0-
03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8590	- 8791			
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	651	N	458	-0-	-193	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511 3	N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID -> 153691	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID -> 154253	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9283	- 9574			
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L		RRCID -> 154420	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8665	- 8899			
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228 3	Y	-0-		4
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275 3	Y	-0-		4
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		4
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-		4
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249 3	Y	-0-		4
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 3	Y	-0-		4

HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID -> 155437	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 8786	- 8876			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENNDERSON TRUST GG		WELL #:		1904	RRCID ->	155440	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8755 - 9042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8316 - 8509
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	3	N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
02	980 N	772	-0-	-208	-0-	772	3	N	-0-			-0-
03	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON		WELL #:		2406	RRCID ->	156308	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8300 - 8792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST EE		WELL #:		3306	RRCID ->	157326	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8782 - 8945
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			5
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3	N	-0-			5
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-			5
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	3	N	-0-			5
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			5
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	163254	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7940 - 7960
10	4433 X	4051	-0-	-382	-0-	4037	3	14 9 N	13			245
11	4290 X	3590	-0-	-700	-0-	3576	3	14 9 N	13			258
12	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3885	3	11 9 N	10			268
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	3	3 9 N	3			271
*02	3668 X	3284	-0-	-384	-0-	3281	3	3 9 N	3			274
03	4061 X	3865	-0-	-196	-0-	3865	3	N	-0-			261

MEADOWS RANCH "3"		WELL #:		1	RRCID ->	163476	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6108 - 7518
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		7-L	RRCID ->	165673	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	0 - 9141
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF. 6299 - 8817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8845 - 9074			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 8415 - 8465			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622			
HENDERSON 23		WELL #:		2	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 6508 - 9681			
10	1178 N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, WEST (STRAWN)		68003 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
FINALY RESOURCES LLC		268323												
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	630	-0-	-610	-0-	630	3			N	-0-			-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-			-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		558 N	525	-0-	-33	-0-	523 3	2 9	N	2			32
11		540 N	385	-0-	-155	-0-	385 3		N	-0-			32
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			32
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	417 3	6 9	N	5			37
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 3	2 9	N	2			39
*03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	633 3	4 9	N	4			43

OTIS 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			20
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			20
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			20
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			20
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138 3		N	-0-			20
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: 1 RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	7 1	257 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-			-0-

PAGE		//CONT.//		68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921									
PAGE E		WELL #:		2		RRCID -> 019127		COMPL. DATE 08/20/1938			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	33 1	1287 2	Y	13	11 1		5	
						14 9							
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1082 2	12 9	Y	11	11 1		5	
12	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	1 1	61 2	Y	11	11 1		5	
						12 9							
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	14	11 1		8	
02	1008 N	847	-0-	-161	-0-	20 1	817 2	Y	9	11 1		6	
						10 9							
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	14 1	1120 2	Y	11	11 1		6	
						12 9							

PAGE E		WELL #:		6		RRCID -> 041977		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KOY-B		WELL #:		1		RRCID -> 041978		COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A		
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	7 1	292 2	Y	-0-			-0-	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y	-0-			-0-	
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	18 2		Y	-0-			-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6 1	240 2	Y	-0-			-0-	
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 1	329 2	Y	-0-			-0-	

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1 1	44 2	N	-0-			-0-	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-			-0-	

PAGE BROTHERS		WELL #:		1040		RRCID -> 080529		COMPL. DATE 11/05/1978			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263		
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	14 1	549 2	N	16	14 1		6	
						18 9							
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	462 2	15 9	N	14	14 1		6	
12	589 N	41	-0-	-548	-0-	26 2	15 9	N	14	14 1		6	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	18	14 1		10	
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	8 1	349 2	N	12	14 1		8	
						13 9							
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	6 1	478 2	N	14	14 1		8	
						15 9							

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	322	-0-	-670	-0-	322 2		N	-0-			172
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 2	1 9	N	1			173
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			173
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	1 9	N	1			174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MILTEX OIL COMPANY 569415
 WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	95 1	18 3	N	-0-			11
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	92 1	19 3	N	-0-			11
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	95 1	21 3	N	-0-			11
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	95 1	19 3	N	-0-			11
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	86 1	18 3	N	-0-			11
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	95 1	19 3	N	-0-			11

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCANGUS, LIZZIE				WELL #:	1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			22
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-			22
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-			22
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-			22
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-			22
*03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN)				68413 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN						
FDL OPERATING, LLC				263924										
HAM B				WELL #:	01D	RRCID ->	278841	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10908 - 12500		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME)				68413 625	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CONCHO						
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524										
WARDLAW, M. B., -C-				WELL #:		RRCID ->	044264	COMPL. DATE	04/10/1968	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3236 - 3380		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012														

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: CONCHO						
CONCHO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117208	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 3364 - 3398		
10		1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)				68419 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO						
CAZAR ENERGY INC				140612										
LONELY OAKS				WELL #:	1	RRCID ->	274562	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3346 - 3352		
10		16 N	16	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-		52 2			N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		041519									
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388			
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		39
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		39
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		39
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		39
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286			
10	3146 X	1542	-0-	-1604	-0-	1542	2	Y	-0-		36
11	1950 X	1588	-0-	-362	-0-	1588	2	Y	-0-		36
12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-		36
01	1736 X	1496	-0-	-240	-0-	1496	2	Y	-0-		36
02	1484 X	359	-0-	-1125	-0-	359	2	Y	-0-		36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696			
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		22
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		22
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		22
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		22
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423			
10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		20
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		20
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-		20
01	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2	N	-0-		20
02	1568 X	416	-0-	-1152	-0-	416	2	N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.				630591										
MITCHELL 11				WELL #:	2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9096 - 9290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	177 1	2528 2	Y		-0-			-0-
11		2400 N	1921	-0-	-479	-0-	119 1	1802 2	Y		-0-			-0-
12		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	188 1	2828 2	Y		-0-			-0-
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	154 1	2237 2	Y		-0-			-0-
02		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	164 1	2395 2	Y		-0-			-0-
*03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	168 1	2433 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 9				WELL #:	3	RRCID ->	154850	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11042 - 11205
10		2883 X	2671	-0-	-212	-0-	174 1	2485 2	Y		11	13 1	9
11		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	154 1	2340 2	Y		12	11 1	10
12		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	158 1	2376 2	Y		12	11 1	11
01		2666 N	2405	-0-	-261	-0-	154 1	2239 2	Y		11	14 1	8
02		2352 N	2084	-0-	-268	-0-	133 1	1940 2	Y		10	6 1	299
03		2542 N	2310	-0-	-232	-0-	148 1	2149 2	Y		12	14 1	297

MITCHELL 4				WELL #:	3	RRCID ->	155637	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	11482	PERF.	10460 - 10706
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	301 1	4310 2	Y		103	127 1	86
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	281 1	4266 2	Y		119	108 1	97
12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	290 1	4356 2	Y		117	106 1	108
01		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	287 1	4179 2	Y		104	135 1	77
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	252 1	3668 2	Y		103	55 1	125
*03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	283 1	4097 2	Y		124	144 1	105

MITCHELL 31				WELL #:	2	RRCID ->	159002	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9337 - 9734
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	37 1	530 2	Y		1	1 1	1
11		540 N	492	-0-	-48	-0-	30 1	461 2	Y		1	1 1	1
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	39 1	587 2	Y		1	1 1	1
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	34 1	492 2	Y		1	1 1	1
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	33 1	483 2	Y		1	1 1	1
03		620 N	537	-0-	-83	-0-	35 1	501 2	Y		1	1 1	1

MITCHELL 2				WELL #:	6	RRCID ->	159366	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	11410 - 11426
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	24 1	339 2	N		-0-		28
11		420 N	306	-0-	-114	-0-	19 1	287 2	N		-0-		28
12		403 N	240	-0-	-163	-0-	15 1	225 2	N		-0-		28
01		372 N	167	-0-	-205	-0-	11 1	156 2	N		-0-		28
02		280 N	183	-0-	-97	-0-	12 1	171 2	N		-0-		28
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 2	N		-0-		28

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	762 2	Y	61	64 1					119
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	67 9	710 2	Y	68	54 1					133
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47 1	719 2	Y	59	110 1					82
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	75 9	706 2	Y	58	68 1					72
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48 1	608 2	Y	53	28 1					97
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 9	675 2	Y	66	72 1					91
						49 1									
						64 9									
						42 1									
						58 9									
						47 1									
						73 9									

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026						
10	3100 N	4116	-0-	1016	1016	269 1	3847 2	Y	-0-						-0-
11	3000 N	2962	-0-	-38	978	183 1	2779 2	Y	-0-						-0-
12	3100 N	2780	-0-	-320	658	174 1	2606 2	Y	-0-						-0-
01	3911 X	3253	-0-	-658	-0-	209 1	3044 2	Y	-0-						-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	122 1	1784 2	Y	-0-						-0-
*03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	157 1	2267 2	Y	-0-						-0-

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998						
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	52 1	737 2	Y	1	1 1					1
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	1 9	694 2	Y	1	1 1					1
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	46 1	698 2	Y	1	1 1					1
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	1 9	695 2	Y	1	1 1					1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	Y	1	1 1					1
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43 1	675 2	Y	1	1 1					1
						1 9									
						47 1									
						1 9									

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475						
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	113 1	1610 2	Y	-0-						-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	105 1	1602 2	Y	-0-						-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	112 1	1678 2	Y	-0-						-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	110 1	1601 2	Y	-0-						-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	100 1	1455 2	Y	-0-						8
03	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	73 1	1061 2	Y	-0-						8

MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	930 N	513	-0-	-417	-0-		34	1	479	2	Y	-0-	31
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		103	1	1559	2	Y	-0-	31
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		85	1	1281	2	Y	-0-	31
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		86	1	1256	2	Y	-0-	31
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		74	1	1080	2	Y	-0-	31
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		85	1	1224	2	Y	-0-	31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323						
10	2263 N	1972	-0-	-291	-0-		129	1	1841	2	Y	2	2	1	1
11	2040 N	1778	-0-	-262	-0-		110	1	1667	2	Y	1	1	1	1
12	2046 N	1660	-0-	-386	-0-		104	1	1555	2	Y	1	1	1	1
01	1984 N	1862	-0-	-122	-0-		120	1	1741	2	Y	1	1	1	1
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		116	1	1683	2	Y	1	1	1	1
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		121	1	1757	2	Y	1	1	1	1

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254						
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		66	1	967	2	Y	10	12	1	193
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-		63	1	896	2	Y	8	5	1	196
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		71	1	1011	2	Y	7	5	1	198
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		90	1	1347	2	Y	9	12	1	195
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		78	1	1174	2	Y	10	9	1	196
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		76	1	1075	2	Y	9	8	1	197
*10	961 N	733	-0-	-228	-0-		47	1	674	2	Y	11	13	1	195
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		80	1	1222	2	Y	12	11	1	196
*12	961 N	881	-0-	-80	-0-		54	1	814	2	Y	12	11	1	197
*01	744 N	549	-0-	-195	-0-		35	1	502	2	Y	11	14	1	194
*02	840 N	482	-0-	-358	-0-		30	1	440	2	Y	11	6	1	199
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		65	1	938	2	Y	12	14	1	197

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627						
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-		176	1	2519	2	N	1	1	1	1
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		196	1	2979	2	N	1	1	1	1
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		222	1	3331	2	N	1	1	1	1
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		222	1	3229	2	N	1	1	1	1
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		208	1	3034	2	N	1	1	1	1
*03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		213	1	3089	2	N	1	1	1	1

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MITCHELL 9				WELL #:	5	RRCID ->	205131	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11091 - 11712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		442 X	197	-0-	-245	-0-	13 1	184 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 2	Y	-0-				-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	Y	-0-				-0-
01		T. A.	63	-0-	63	-0-	4 1	59 2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	200	-0-	200	-0-	13 1	187 2	Y	-0-				13
03		T. A.	172	-0-	172	-0-	11 1	161 2	Y	-0-				13

MITCHELL 9				WELL #:	10	RRCID ->	208398	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.11070 - 11643		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MITCHELL 8				WELL #:	8	RRCID ->	211093	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11106 - 11692		
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	-0-				-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	4 1	53 2	Y	-0-				-0-
02		84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

MITCHELL 8				WELL #:	11	RRCID ->	251993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	12407	PERF.10912 - 12174		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAMTEX ENERGY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	058392	COMPL. DATE	04/19/1974	TOTAL DEPTH	9733	PERF. N/A		
MITCHELL G.K.				690225										
10		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	542 1	8532 2	N	12				52
11		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	479 1	7952 2	N	15				67
12		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	599 1	8038 2	N	17				84
01		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	485 1	7692 2	N	25				109
02		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	414 1	6567 2	N	22				131
*03		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	442 1	7016 2	N	27				158

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	3	RRCID ->	152491	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11493	PERF.10994 - 11122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		3240 X	2360	-0-	-880	-0-	2360 2			Y	-0-			96
*05		2418 X	2325	-0-	-93	-0-	22 1	2303 2		Y	-0-			96
*06		2340 X	2317	-0-	-23	-0-	2317 2			Y	-0-			96
*07		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2406 2			Y	-0-			96
*08		2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2416 2			Y	-0-			96
*09		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2			Y	-0-			96
*10		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			Y	-0-			96
*11		2340 X	2283	-0-	-57	-0-	2283 2			Y	-0-			96
*12		2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422 2			Y	-0-			96
*01		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418 2			Y	-0-			96
*02		2128 N	2110	-0-	-18	-0-	2110 2			Y	-0-			96
03		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398 2			Y	-0-			96

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11094 - 11135		
*04		6308 X	550	-0-	-5758	-0-	550 2			Y	-0-			73
*05		713 X	447	-0-	-266	-0-	4 1	443 2		Y	-0-			73
*06		510 X	430	-0-	-80	-0-	430 2			Y	-0-			73
*07		558 X	473	-0-	-85	-0-	473 2			Y	-0-			73
*08		558 X	487	-0-	-71	-0-	487 2			Y	-0-			73
*09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			Y	-0-			73
*10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			Y	-0-			73
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			Y	-0-			73
*12		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2			Y	-0-			73
*01		527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2			Y	-0-			73
*02		476 N	385	-0-	-91	-0-	385 2			Y	-0-			73
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-			73

UNIVERSITY #36-2				WELL #:	2	RRCID ->	155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10965 - 11557		
10		20633 X	5325	-0-	-15308	-0-	5279 2	46 9	N		42			122
11		5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5063 2	25 9	N		23			145
12		5983 X	5222	-0-	-761	-0-	5211 2	11 9	N		10			155
01		5456 X	4749	-0-	-707	-0-	4714 2	35 9	N		32			187
02		4928 X	4291	-0-	-637	-0-	4272 2	19 9	N		17	172 1		32
03		5332 X	4547	-0-	-785	-0-	4511 2	36 9	N		33			65

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	1-U	RRCID ->	155631	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10046 - 10532		
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #:	5	RRCID ->	156356	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10818 - 11516		
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			73
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			Y	-0-			73
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-			73
*01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			Y	-0-			73
*02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2			Y	-0-			73
03		15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2			Y	-0-			73

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID ->	156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070 - 11464
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		4	RRCID ->	156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306 - 11446
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-	26
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	422	2	61	9	N	81
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	81
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	81
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	81
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	81

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID ->	156557	COMPL. DATE	08/12/1995	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11390 - 12336
10	1447 N	335	-0-	-1112	-0-	335	2		N	-0-	1
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-	1
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-	1
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	1
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-	1

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		5	RRCID ->	160025	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10819 - 11201
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-	127
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2484	2	58	9	Y	180
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	200
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2362	2	42	9	Y	59
02	2380 X	2135	-0-	-245	-0-	2124	2	11	9	Y	69
03	2635 X	2194	-0-	-441	-0-	2160	2	34	9	Y	100

UNIVERSITY #36-6		WELL #:		1	RRCID ->	160414	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10970 - 13192
10	616 N	58	-0-	-558	-0-	58	2		N	-0-	22
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-	22
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	22
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	22
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	2		N	-0-	22
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	22

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		6	RRCID ->	162324	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14155	PERF.11428 - 13280
10	459 N	55	-0-	-404	-0-	55	2		N	-0-	7
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-	7
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	7
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	7
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	7
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	7

UNIVERSITY 5		WELL #:		1	RRCID ->	164180	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10238 - 11132
10	3000 N	904	-0-	-2096	656	879	2	25	9	N	52
11	1479 N	823	-0-	-656	-0-	786	2	37	9	N	86
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	849	2	32	9	N	113
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	847	2	35	9	N	144
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	777	2	35	9	N	175
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	824	2	26	9	N	198

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 4		WELL #:		4	RRCID ->	168840	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	11201	PERF.10412 -	10432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11268 -	11424	
10	1643 X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2		Y	-0-			27
11	1620 X	1593	-0-	-27	-0-	1593	2		Y	-0-			27
12	1674 X	1632	-0-	-42	-0-	1632	2		Y	-0-			27
*01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			27
*02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			27
*03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-			27

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	172854	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10208 -	11288			
10	3000 N	1229	-0-	-1771	-0-	2210	1196	2	33	9	N	30	40	1	132
11	3000 N	1127	-0-	-1873	-0-	337	1099	2	28	9	N	25	6	1	151
12	1713 N	1376	-0-	-337	-0-	1136	2	240	9	9	N	218	230	1	139
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1195	2	32	9	9	N	29	24	1	144
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1096	2	30	9	9	N	27	23	1	148
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1245	2	29	9	9	N	26	18	1	156

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11596 -	12467			
10	1936 N	1402	-0-	-534	-0-	1393	2	9	9	N	8				120
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1479	2	21	9	N	19				139
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	N	14				153
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10				163
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3				166
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	N	3				169

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		68460 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	163740	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11026 -	11288	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11156 -	11662		
10	3348 X	2705	-0-	-643	-0-	2665	2	40	9	N	36	27	1	99
11	3240 X	2658	-0-	-582	-0-	2612	2	46	9	N	42	4	1	137
12	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2735	2	44	9	N	40	27	1	150
01	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2789	2	33	9	N	30	16	1	164
02	2660 X	1464	-0-	-1196	-0-	1435	2	29	9	N	26	16	1	174
*03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3988	2	25	9	N	23	12	1	185

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.// 68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 171685		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3066 2	55 9	N	50	26 1	231
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3348 2	74 9	N	67	201 1	97
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2826 2	43 9	N	39	26 1	110
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2312 2	42 9	N	38	16 1	132
02	1988 X	1638	-0-	-350	-0-	1579 2	59 9	N	54	15 1	171
*03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2923 2	54 9	N	49	12 1	208

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 175184		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184988		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998			
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2966 2	57 9	N	52	220 1	65
11	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	2632 2	43 9	N	39	4 1	100
12	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2831 2	40 9	N	36	26 1	110
01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2691 2	48 9	N	44	16 1	138
02	2716 X	2351	-0-	-365	-0-	2293 2	58 9	N	53	15 1	176
03	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	2719 2	34 9	N	31	12 1	195

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		041519									
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	2	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-	2	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	2	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	2	
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060			
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-	
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	Y	-0-			26
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	-0-			26
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	Y	-0-			26
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			26
*02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-			26
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			26

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			24
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-			24
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-			24
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	Y	-0-			24
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	Y	-0-			26
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	Y	-0-			26
12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	Y	-0-			26
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	Y	-0-			26
02	2520 X	2303	-0-	-217	-0-	2303	2	Y	-0-			26
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			26

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			5
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			5
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-			5
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			5
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			3
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			3
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			3
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			3
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			5
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			5
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			5
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			5
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			9
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			9
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			9
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			9
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	39	1	567	2	Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-		-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 1A		WELL #: 1		RRCID -> 140019		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 1		RRCID -> 141362		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422						
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775						
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	28	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	24	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817						
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	35	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	31	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530						
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	22	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	21	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	22	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	20	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859						
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	40	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	35	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	36	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970							
10	713 N	547	-0-	-166	-0-	36	1	511	2	Y	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-				-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	-0-				-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	41	1	599	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	45	1	644	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844							
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	2	Y	-0-				-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-				-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	84	1	1255	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	61	1	880	2	Y	-0-				-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-				-0-
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708							
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	N	-0-				-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	2	N	-0-				-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	2	N	-0-				-0-
01	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	91	1	1329	2	N	-0-				-0-
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	79	1	1158	2	N	-0-				-0-
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	87	1	1267	2	N	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640							
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-				-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	N	-0-				-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	86	1	1294	2	N	-0-				-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1265	2	N	-0-				-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	-0-				-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	87	1	1254	2	N	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-				-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-				-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-				-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-				-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060							
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-				-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-				-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-				-0-
01	930 N	374	-0-	-556	-0-	24	1	350	2	Y	-0-				-0-
02	840 N	21	-0-	-819	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	11	-0-	-919	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	566 2	Y	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	534 2	Y	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37 1	549 2	Y	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	Y	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	Y	-0-		-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34 1	491 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	Y	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	14 1	198 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	11 1	159 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305		
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	46 1	652 2	N	-0-		58
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	52 1	794 2	N	-0-		58
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1	749 2	N	-0-		58
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	N	-0-		58
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	728 2	N	-0-		58
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	752 2	N	-0-		58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347		
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	2 1	36 2	Y	52	65 1	155
						57 9					
11	780 N	412	-0-	-368	-0-	21 1	326 2	Y	59	54 1	160
						65 9					
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	144 1	2163 2	Y	72	53 1	179
						79 9					
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	123 1	1795 2	Y	59	68 1	170
						65 9					
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51 1	747 2	Y	52	28 1	194
						57 9					
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	144 1	2085 2	Y	82	72 1	204
						90 9					

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	10 1	144 2	Y	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	Y	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132											
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	18 1	254 2	Y	1	1 1	1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	1	1 1	1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	1	1 1	1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	Y	1	1 1	1
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	10 1	144 2	Y	1	1 1	1
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	211 2	Y	1	1 1	1

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660											
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1	122 2	Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	95 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935											
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	56 1	795 2	N	-0-		25
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51 1	774 2	N	-0-		25
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	52 1	777 2	N	-0-		25
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	55 1	805 2	N	-0-		25
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	47 1	689 2	N	-0-		25
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	52 1	746 2	N	-0-		25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294											
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	210 1	3007 2	Y	4	6 1	4
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	188 1	2852 2	Y	6	5 1	5
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	212 1	3186 2	Y	-0-	5 1	-0-
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	208 1	3029 2	Y	-0-		-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	183 1	2667 2	Y	-0-		-0-
*03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	205 1	2967 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287											
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 8720			PERF. 7915 - 8605				
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	30	1	429	2	Y	1	1	1			1
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	14	1	215	2	Y	1	1	1			1
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	20	1	301	2	Y	1	1	1			1
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	1	1	1			1
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	1	1	1			1
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	1	1	1			1
MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785			PERF. 8112 - 8514				
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	Y	11	13	1			9
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	2	Y	12	11	1			10
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	Y	12	11	1			11
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	Y	11	14	1			8
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	938	2	Y	11	6	1			13
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	60	1	876	2	Y	11	14	1			10
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731			PERF. 8088 - 8202				
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346			PERF. 7940 - 8198				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644			PERF. 9335 - 9454				
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	111	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7682 - 7927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	43 1	621 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	39 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	41 1	617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	39 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	36 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	40 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7853 - 7993				
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7911 - 8234				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7501 - 7552				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7725 - 8013				
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	23 1	340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7691 - 7952				
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	81 1	1156 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68 1	1028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77 1	1155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	58 1	847 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	43 1	630 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	44 1	642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7650 - 7756				
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	7 1	100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	21	1	314	2	Y	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	18	1	265	2	Y	-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562		
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	15
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	82	1	1254	2	N	15
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	N	15
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	2	N	15
02	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	80	1	1166	2	N	15
03	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	89	1	1284	2	N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214		
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	Y	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	2	Y	-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	22	1	320	2	Y	-0-
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	20	1	285	2	Y	-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728		
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	28	1	401	2	Y	7
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	8
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	26	1	383	2	Y	1
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	25	1	358	2	Y	1
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	21	1	310	2	Y	1
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	25	1	357	2	Y	1

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966		
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	42	1	606	2	Y	-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	37	1	541	2	Y	-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	41	1	587	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	Y	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		2	Y	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772			
10	1023 N	732	-0-	-291	-0-	48	1	684	2	Y	-0-
11	780 N	554	-0-	-226	-0-	34	1	520	2	Y	-0-
12	775 N	431	-0-	-344	-0-	27	1	404	2	Y	-0-
01	744 N	217	-0-	-527	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	Y	-0-
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532			
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	Y	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	816	2	Y	-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	47	1	701	2	Y	-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	45	1	657	2	Y	-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	39	1	573	2	Y	-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632			
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	51	1	729	2	Y	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	48	1	695	2	Y	-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	42	1	611	2	Y	-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	47	1	683	2	Y	-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	Y	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	8	1	119	2	Y	-0-
03	217 N	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	2	Y	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254			
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	2	Y	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990		
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	Y	20
						22	9				25
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	Y	24
						26	9				22
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	24
						26	9				21
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	35	1	509	2	Y	20
						22	9				27
02	644 N	376	-0-	-268	-0-	23	1	331	2	Y	20
						22	9				11
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	2
						2	9				25

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262		
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	11
						12	9				10
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	12
						13	9				11
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	12
						13	9				11
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	11
						12	9				14
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	11
						12	9				6
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	11
						12	9				14

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	2	Y	-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	20	1	288	2	Y	-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540							
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912							
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	694	-0-	-236	-0-	45	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972							
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962							
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	44	1	624	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	905	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774							
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	20	1	281	2	Y	-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	17	1	252	2	Y	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994		
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	2
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	Y	2
12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	58	1	874	2	Y	1
01	1023 N	941	-0-	-82	-0-	60	1	880	2	Y	1
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	1
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	Y	1

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	Y	-0-
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	23	1	346	2	Y	-0-
01	465 N	338	-0-	-127	-0-	22	1	316	2	Y	-0-
02	392 N	293	-0-	-99	-0-	19	1	274	2	Y	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	21	1	304	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	Y	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	2	Y	-0-				-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-				-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1640	2	Y	-0-				-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	Y	-0-				-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1230	2	Y	-0-				-0-
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	118	1	1704	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678						
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-				-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-				-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886						
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-				-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852						
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020						
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	55	1	835	2	Y	-0-				-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	-0-				-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	Y	-0-				-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-				-0-
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	45	1	645	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540						
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	2	Y	-0-				-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	-0-				-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	2	Y	-0-				-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-				-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002						
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-				-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	2	Y	-0-				-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746			
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	Y	-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	Y	-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	75	1	1092	2	Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698			
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	Y	-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	27	1	386	2	Y	-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	24	1	352	2	Y	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393			
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 7732 - 7990				
10	589 N	474	-0-	-115	-0-	30 1	432 2	Y	11	13 1	9
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	12 9	488 2	Y	12	11 1	10
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	12	11 1	11
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	13 9	394 2	Y	11	14 1	8
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	27 1	381 2	Y	11	6 1	13
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	12 9	473 2	Y	11	14 1	10

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7881 - 7936				
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	34 1	2018 2	Y	-0-		-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	12 9	1805 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	32 1	1588 2	Y	-0-		-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	13 9	1858 2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1589	-0-	-35	-0-	27 1	1487 2	Y	-0-		-0-
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	12 9	1611 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 8055 - 8195				
10	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	34 1	1019 2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	12 9	979 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	37 1	1008 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	13 9	965 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	27 1	836 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	12 9	942 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7953 - 8099				
10	837 N	600	-0-	-237	-0-	39 1	560 2	Y	1	1 1	1
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	1 9	540 2	Y	1	1 1	1
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	36 1	563 2	Y	1	1 1	1
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	1 9	546 2	Y	1	1 1	1
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	683 2	Y	1	1 1	1
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	1 9	533 2	Y	1	1 1	1

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7637 - 7710				
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12 9	504 2	Y	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	Y	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1624	2	Y	20	25	1	17
						22	9							
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1565	2	Y	24	22	1	19
						26	9							
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	2	Y	24	21	1	22
						26	9							
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	2	Y	20	27	1	15
						22	9							
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	21	11	1	25
						23	9							
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	Y	24	29	1	20
						26	9							

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954					
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	79	1	1123	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	72	1	1096	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	66	1	997	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	68	1	996	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1092 N	756	-0-	-336	-0-	48	1	707	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1054 N	870	-0-	-184	-0-	56	1	813	2	N	1	1	1	1
						1	9							

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275					
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	Y	11	13	1	9
						12	9							
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	54	1	807	2	Y	12	11	1	11
						13	9							
01	930 N	801	-0-	-129	-0-	51	1	738	2	Y	11	14	1	8
						12	9							
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	11	6	1	13
						12	9							
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	51	1	735	2	Y	11	14	1	10
						12	9							

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199					
10	465 N	133	-0-	-332	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	164	-0-	-146	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	131	1	1868	2	Y	1	2
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	128	1	1950	2	Y	1	2
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	1	1
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	155	1	2257	2	Y	1	1
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2052	2	Y	1	1
*03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	145	1	2103	2	Y	1	1

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107				
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	2	Y	103	86
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	113	9	1348	2	Y	119	97
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	131	9	1323	2	Y	117	108
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	104	77
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	129	9	1195	2	Y	103	125
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	124	105

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062				
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	Y	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101				
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	Y	103	86
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	113	9	564	2	Y	119	97
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	117	108
01	620 N	367	-0-	-253	-0-	131	9	237	2	Y	104	77
02	560 N	390	-0-	-170	-0-	39	1	259	2	Y	103	125
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	129	9	304	2	Y	102	86

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011				
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	Y	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	114	9	453	2	Y	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	113	9	415	2	Y	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	245	-0-	-282	-0-	112	9	229	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255				
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	93	1	1328	2	Y	1	1 1	1
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1 1	1
12	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	86	1	1297	2	Y	1	1 1	1
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	90	1	1312	2	Y	1	1 1	1
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	76	1	1110	2	Y	1	1 1	1
03	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	72	1	1047	2	Y	1	1 1	1

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825				
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803				
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	51	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	468	-0-	-282	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	49	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064				
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-				-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	2	Y	-0-				-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-				-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-				-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548						
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-				-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	Y	-0-				-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	39	1	566	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	408	-0-	-236	-0-	26	1	382	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	45	1	655	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213						
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	42	1	604	2	Y	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-				-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-				-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	-0-				-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699						
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-				-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-				-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-				-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-				-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-				-0-
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	37	1	533	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027						
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-				-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-				-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-				-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-				-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-				-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054						
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-				-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-				-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	24	1	347	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	408	-0-	-68	-0-	26	1	382	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	23	1	328	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	27	1	411	2	Y	-0-
01	527 N	218	-0-	-309	-0-	14	1	204	2	Y	-0-
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	21	1	306	2	Y	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658		
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	2	Y	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	35	1	504	2	Y	-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	39	1	565	2	Y	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385		
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	Y	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-
03	806 N	729	-0-	-77	-0-	47	1	682	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	1
						1	9				1
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1
						1	9				1
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	37	1	551	2	Y	1
						1	9				1
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	30	1	433	2	Y	1
						1	9				1
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	1
						1	9				1
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	1
						1	9				1

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612		
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-
02	1064 N	1060	-0-	-4	-0-	68	1	992	2	Y	-0-
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	76	1	1104	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	131 1	1867 2	Y	-0-		-0-			18
11	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	119 1	1816 2	Y	-0-		-0-			18
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	153 1	2301 2	Y	-0-		-0-			18
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	133 1	1935 2	Y	-0-		-0-			18
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	153 1	2224 2	Y	-0-		-0-			18
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	133 1	1922 2	Y	-0-		-0-			18

MITHCELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962					
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	164 1	2341 2	Y	-0-		-0-			16
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149 1	2265 2	Y	-0-		-0-			16
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	154 1	2314 2	Y	-0-		-0-			16
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	160 1	2331 2	Y	-0-		-0-			16
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	137 1	1999 2	Y	-0-		-0-			16
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	150 1	2175 2	Y	-0-		-0-			16

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556					
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	181 1	2583 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	165 1	2509 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	175 1	2626 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	174 1	2534 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	153 1	2223 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	172 1	2483 2	Y	-0-		-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829					
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90 1	1292 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	81 1	1229 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	83 1	1240 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	68 1	990 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	77 1	1129 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	83 1	1202 2	Y	-0-		-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056					
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	16 1	228 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	13 1	205 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	13 1	199 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	11 1	158 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	13 1	191 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444					
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	181 1	2588 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2640 N	2428	-0-	-212	-0-	150 1	2278 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2728 N	2204	-0-	-524	-0-	138 1	2066 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2635 N	1913	-0-	-722	-0-	123 1	1790 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	169 1	2459 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	181 1	2628 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402					
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	19 1	272 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	289 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 N	44	-0-	-235	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	9 1	138 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	310 N	79	-0-	-231	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7451 - 7486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 2	Y		-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y		-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	Y		-0-			-0-
01		403 N	275	-0-	-128	-0-	18 1	257 2	Y		-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 2	Y		-0-			-0-
*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7890 - 7989				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y		-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7762 - 8126				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6782 - 7955				
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66 1	939 2	Y		-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58 1	874 2	Y		-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57 1	851 2	Y		-0-			-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	62 1	897 2	Y		-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57 1	830 2	Y		-0-			-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	58 1	837 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8162 - 8516				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7498 - 7742				
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	212 1	3031 2	Y		52	64 1		43
							57 9							
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	198 1	3016 2	Y		60	54 1		49
							66 9							
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202 1	3034 2	Y		58	53 1		54
							64 9							
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	196 1	2853 2	Y		47	66 1		35
							52 9							
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	190 1	2765 2	Y		-0-	25 1		10
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	197 1	2859 2	Y		-0-	10 1		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	105	1	1498	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1168	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	89	1	1338	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	88	1	1286	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	1					1
						1	9									
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1183	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

10	713 N	551	-0-	-162	-0-	36	1	513	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	40	1	604	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	883	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1752	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1753	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	134	1	2011	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2074	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	44	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 6	RRCID -> 219241	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 7956 - 8010					
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	113 1 2 9	1620 2	Y	2	2 1	1
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9	1635 2	Y	1	1 1	1
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9	1884 2	Y	1	1 1	1
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	121 1 1 9	1757 2	Y	1	1 1	1
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	94 1 1 9	1365 2	Y	1	1 1	1
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	107 1 1 9	1555 2	Y	1	1 1	1

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC MITCHELL, MARY 1		916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1	RRCID -> 151757	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 7740 - 8184					
10	3000 N	1707	-0-	-1293	4086	1707 2		N	-0-		182
11	3000 N	1623	-0-	-1377	2709	1623 2		N	-0-		182
12	3100 N	1728	-0-	-1372	1337	1728 2		N	-0-		182
01	3100 N	1769	-0-	-1331	6	1769 2		N	-0-		182
02	1544 N	1538	-0-	-6	-0-	1538 2		N	-0-		182
03	1736 N	1509	-0-	-227	-0-	1509 2		N	-0-		182

CULBERTSON 18		916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1	RRCID -> 154785	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9362 - 9624					
10	753 N	319	-0-	-434	-0-	319 2		N	-0-		213
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		213
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 2		N	-0-		213
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	74 2		N	-0-		213
02	252 N	71	-0-	-181	-0-	71 2		N	-0-		213
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		213

UNIVERSITY 36-2		916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 3	RRCID -> 191521	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 12159	PERF. 8301 - 8367					
10	1447 N	310	-0-	-1137	-0-	310 2		N	-0-		112
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-		112
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-		112
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		112
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		112
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		112

ACU "48"		916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 7	RRCID -> 229376	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9287 - 9839					
10	631 N	170	-0-	-461	-0-	10 1	160 2	N	-0-		22
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-		22
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-		22
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	7 1	108 2	N	-0-		22
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	N	-0-		22
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N	-0-		22

UNIVERSITY 4		916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 3	RRCID -> 239177	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 12177	PERF. 10175 - 10324					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161 2		N	-0-		98
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-		98

OIL AND GAS DIVISION

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.			70081 333 277912		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: TOM GREEN			
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	105564	10/11/2010	5560	4487	-		4500	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			2	105565	10/28/2010	4925	4471	-		4491	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			3	105566	08/20/2010	5100	4544	-		4550	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			4	105567	09/23/2010	4510	4495	-		4507	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			7	105570	10/08/2010	4990	4572	-		4582	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			8	105571	10/11/2010	4970	4490	-		4509	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			15	105578	11/06/2010	4543	4520	-		4540	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (CONSOLIDATED)		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
COG OPERATING LLC		166150									
PEGASUS FIELD UNIT 3		WELL #: 1705		RRCID -> 199408		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10092 - 10118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2342	716	-0-	-1626	-0-	716 3	Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	Y	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-			-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		027200									
TIPPETT, JUNE		WELL #: 14		RRCID -> 030955		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11275 - 13691	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11628 - 11830	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12042 - 12238	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698		N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	26567 X	25350	-0-	-1217	-0-	132	1	21414	2	Y	437	438	0			95
						2773	3	550	4							
11	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	128	1	17292	2	Y	395	308	0			182
						2233	3	435	9							
12	26567 X	21522	-0-	-5045	-0-	130	1	18646	2	Y	357	435	0			104
						2216	3	137	4							
01	26164 X	23551	-0-	-2613	-0-	132	1	20961	2	Y	380	280	0			204
						1887	3	153	4							
*02	23632 X	14854	-0-	-8778	-0-	110	1	11542	2	Y	352	442	0			114
						2389	3	426	4							
*03	25358 X	18402	-0-	-6956	-0-	13896	2	3198	3	Y	319	253	0			180
						957	4	351	9							

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11701 - 12285						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984		PERF.11797 - 15736						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11438 - 15211						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11617 - 15511						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-				1
11	14B2 EXT	68	-0-	68	109	2	1	66	3	Y	-0-				1
12	14B2 EXT	75	-0-	75	184	3	1	72	3	Y	-0-				1
01	244 X	60	-0-	-184	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				1
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-				1
*03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-				1

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000			TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #: 1D		RRCID -> 195655		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 247644		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154					
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 503H											
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2525H		RRCID -> 255000		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
WILSON, T. R. 46		WELL #: 1H		RRCID -> 255857		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				64
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022															

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701							
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2		N	-0-				-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-				-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		N	-0-				-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-				-0-
*02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-				-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 185774		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174							
FIELDS "13"		WELL #: 1													
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	937	3	39	9	N	35	121	5	167
11	1110	N	608	-0-	-502	-0-	575	3	33	9	N	30	27	8	170
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	7			177
01	961	N	574	-0-	-387	-0-	571	3	3	9	N	3			180
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	974	3	110	9	N	100			280
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	3	10	9	N	9	186	1	103

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019147		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 108													
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 118		RRCID -> 019151		COMPL. DATE 12/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 144		RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11661 - 11625	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 154		RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11579 - 11851	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 703		RRCID -> 019154	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11957 - 12232	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH	13064	PERF.11786 - 12068	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH	12922	PERF.11668 - 11758	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11839 - 12038	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125		COMPL. DATE 12/31/1963		TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121	RRCID -> 033923	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201	RRCID -> 034558	COMPL. DATE 12/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702	RRCID -> 037220	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 13065	PERF.	N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709	RRCID -> 037672	COMPL. DATE 11/03/1965	TOTAL DEPTH 12010	PERF.	11677 - 11984		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705	RRCID -> 038353	COMPL. DATE 11/16/1965	TOTAL DEPTH 13076	PERF.	N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 123	RRCID -> 038990	COMPL. DATE 04/23/1966	TOTAL DEPTH 13023	PERF.	N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506	RRCID -> 039378	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 13056	PERF.	N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 041188		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1001		RRCID -> 049236		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 119		RRCID -> 050096		COMPL. DATE 03/24/1971		TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1201		RRCID -> 050138		COMPL. DATE 04/12/1971		TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1704		RRCID -> 051942		COMPL. DATE 01/19/1972		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3020		RRCID -> 124721		COMPL. DATE 05/30/1987		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 115		RRCID -> 131160		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069 - 12175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980 - 12257	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11728 - 11972	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11652 - 11839	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1611	RRCID ->	137056	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11420 - 11912	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896 - 12168	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	5003	RRCID ->	137452	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12054 - 12230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11652 - 11956		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12113 - 12340		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11662 - 11888		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12144 - 12226		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480 - 14970		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11658 - 11980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1612		RRCID -> 146955		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11539 - 11868	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1726		RRCID -> 147338		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11550 - 11845	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TXL "R"		WELL #: 4		RRCID -> 148778		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12069 - 12326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*07	222882 X	222882	-0-	-0-	-0-	32432	1	187778	3	Y	2429	2170	0	1170
						2672	9							
*08	233072 X	233072	-0-	-0-	-0-	34194	1	196040	3	Y	2580	2665	0	1085
						2838	9							
*09	214892 X	214892	-0-	-0-	-0-	33561	1	178659	3	Y	2429	2378	0	915
						2672	9							
10	222859 X	178615	-0-	-44244	-0-	21376	1	154047	3	Y	2196	2055	0	1056
						776	4	2416	9					
*11	DLQ G-10	136581	-0-	136581	136581	134140	3	2441	9	Y	2219	2094	0	1181
*12	278709 X	142128	-0-	-136581	-0-	139139	3	2989	9	Y	2717	2872	0	806
01	232872 X	169293	-0-	-63579	-0-	166326	3	2967	9	Y	2697	2666	0	837
02	200536 X	147480	-0-	-53056	-0-	145002	3	2478	9	Y	2253	2242	0	848
*03	185168 X	185168	-0-	-0-	-0-	2178	1	180083	3	Y	2643	2595	0	896
						2907	9							

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2012		RRCID -> 159148		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 13285		PERF.11701 - 11990	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		//CONT.// 945936	WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585 - 12023		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4205	RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764 - 11916		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728 - 11855		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508 - 11885		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850 - 12140		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830 - 11908		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 4403	RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000 - 12180		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901	RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702	RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2404	RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114	RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101	RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002	RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106	RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	2001	RRCID ->	171868	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11710 - 11932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	801	RRCID ->	171879	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	11914 - 12110		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	157H	RRCID ->	172734	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11059 - 13964		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1719	RRCID ->	173848	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	11480 - 12016		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12008 - 12153		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3902	RRCID ->	176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13136	PERF.	12039 - 12178		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1308	RRCID ->	178426	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11920 - 12156		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	11764 - 11904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11878 - 12152		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	11980 - 12120		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11896 - 12179		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11720 - 11956		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.	11785 - 11944		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 1307		RRCID -> 214955		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13529		PERF.12020 - 12030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201		RRCID -> 214957		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13223		PERF.12123 - 12138			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H		RRCID -> 229831		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF.12630 - 14813			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H		RRCID -> 233481		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12600 - 16053			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11366		PERF.12017 - 15901			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2605H		RRCID -> 243689		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12290		PERF.13700 - 14941			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12500 - 16000			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12400	- 16450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 722H		RRCID -> 250933	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11515	- 14953	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 162H		RRCID -> 251087	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH 11598	PERF.12200	- 15500	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2107H		RRCID -> 252657	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 11779	PERF.12250	- 16203	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936							
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 720		RRCID -> 187937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13097	PERF.12544	- 12717
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12600	- 13189
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPTON						
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3720	3240	-0-	-480	-0-	1724	3	1516	9	Y	1378	1340	0			160
11	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	1197	3	596	9	Y	542	627	0			75
12	1793 R	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	-0-					75
01	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	15	0			60
02	1960	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					60
*03	5466	3818	-0-	-1648	-0-	2597	3	1221	9	Y	1110	1062	0			108

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295		PERF.12533 - 13018						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13076		PERF.12830 - 13076				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13069		PERF.13069 - 28000				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169		PERF.12940 - 13169						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11928 - 13161						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
POWELL		WELL #: 6		RRCID -> 158271		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES, LLC		044385								
PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392		
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	15
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2	N	-0-	15
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	15
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	15
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	57
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	57
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	57
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	57
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-			
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-			
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-			
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	348	3	N	-0-	-0-			
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-			

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638		
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3	N	-0-	-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		UNIVERSITY 33-13 S		WELL #: 1		RRCID -> 100387		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-			
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-			
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-			
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3	N	-0-	-0-			
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3	N	-0-	-0-			

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				9452220						
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID -> 198960	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8584	- 8689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307 3	N	-0-		41
11	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479 3	N	-0-		41
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 3	N	-0-		41
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	1976 3	N	-0-		41
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3	N	-0-		41
03	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	1977 3	N	-0-		41

PERNER RANCH (SIMPSON)				70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306						
PERNER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 043432	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7 B	7	7 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7		N	NO RPT		-0-

PERNER RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID -> 049072	COMPL. DATE 10/25/1970	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PERNER RANCH (STRAWN)				70627 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC				221734						
UNIVERSITY LAND "8-33"		WELL #:		26	RRCID -> 096877	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8433	- 8523	
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
01	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1804	-0-	-44	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023 2	N	-0-		-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.)				70830 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589						
ADAMS, ELLA - 534		WELL #:		1	RRCID -> 076615	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2701	- 2404	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	10		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

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

PETE ADAMS (STRAWN SD.)		70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589										
ADAMS, DELORES -82		WELL #: 1		RRCID -> 076616		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2809		PERF. 2731 - 2734		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	10			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

ADAMS, DELORES - 82		WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		825820										
SUTTON		WELL #: 3001		RRCID -> 097683		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5383 - 5521		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 2901		RRCID -> 098306		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5469 - 5545		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 3003		RRCID -> 099896		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 5677		PERF. 5378 - 5418		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 3004		RRCID -> 100128		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5336 - 5401		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
HUNT 33				WELL #: 2	RRCID -> 091886	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 5708	- 5816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 36				WELL #: 1	RRCID -> 092918	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 093515	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5635	- 5760			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 32				WELL #: 2	RRCID -> 094343	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 5569	- 5751			
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 36				WELL #: 2	RRCID -> 094528	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5675	- 5799			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 31				WELL #: 1	RRCID -> 094890	COMPL. DATE 07/11/1981	TOTAL DEPTH 6089	PERF. 5551	- 5653			
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3		N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 28				WELL #: 1	RRCID -> 094949	COMPL. DATE 06/27/1981	TOTAL DEPTH 6068	PERF. 5473	- 5624			
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752				
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
12	403 N	124	-0-	-279	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639				
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704		
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 3	N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	682 N	481	-0-	-201	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	541 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717		
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	467 3	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830			
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768			
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779			
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758			
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879			
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473			
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691			
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601			
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686			
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9 3	N	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	3	N	-0-			-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3	N	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	85	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	173	88	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	243	70	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	306	63	3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	306			N	NO RPT		-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	3	N	-0-			-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586		
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731		
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576								
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770								
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3				N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3				N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663								
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				N	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3				N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-					-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512								
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3				N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3				N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				N	-0-					-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3				N	-0-					-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744								
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3				N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-					-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3				N	-0-					-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3				N	-0-					-0-
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	217 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573								
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3				N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-					-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3				N	-0-					-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-			-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-			-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559				
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746				
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
UNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5687 - 5831
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5443 - 5823
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5574 - 5716
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	65	-0-	65	123	65	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	181	58	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	232	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	232	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SUTTON			
THOMSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127056	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5076 - 5839
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		71285 310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
MASTERTSON 37		WELL #:		3 U	RRCID ->	108768	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4481 - 4510
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

POWELL 2		WELL #:		2	RRCID ->	117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 - 4781
10	279	N	188	-0-	-91	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	186	N	105	-0-	-81	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
02	168	N	112	-0-	-56	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965												
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930												
10		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
01		434 N	307	-0-	-127 B	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	323	-0-	-41 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

UPP OPERATING, LLC 875310												
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982												
10		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	84	1	827	3	N	-0-
11		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	82	1	803	3	N	-0-
12		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	83	1	822	3	N	-0-
01		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	87	1	831	3	N	-0-
02		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	81	1	740	3	N	-0-
*03		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	86	1	821	3	N	-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY												
BEAN & BEAN INC. 059966												
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574												
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-	47	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	47	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	47	
01		DLQ G-10	201	-0-	201	201	201	2	Y	-0-	47	
02		DLQ G-10	205	-0-	205	406	205	2	Y	-0-	47	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT	47	

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589												
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	1	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	1	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	1	
01		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2	Y	-0-	1	
02		DLQ G-10	76	-0-	76	162	76	2	Y	-0-	1	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT	1	

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900												
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
01		DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	10	-0-	10	17	10	2	Y	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT	-0-	

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966								
BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A	RRCID ->	083918	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	6415 - 6911
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			23
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			23
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			23
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109 2		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	107	-0-	107	216	107 2		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216			Y	NO RPT			23

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	093064	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	6449 - 7434
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			56
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			56
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			56
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307 2		Y	-0-			56
02	DLQ G-10	257	-0-	257	564	257 2		Y	-0-			56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	564			Y	NO RPT			56

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	6458 - 7117
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130 2	3 9	Y	3			50
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113 2	8 9	Y	7			57
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128 2	3 9	Y	3	49 1		11
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	120 2	3 9	Y	3			14
02	DLQ G-10	101	-0-	101	224	100 2	1 9	Y	1			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT			15

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	6400 - 6947
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155 2	4 9	Y	4			55
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	Y	8			63
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	Y	3	53 1		13
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	130 2	3 9	Y	3			16
02	DLQ G-10	150	-0-	150	283	148 2	2 9	Y	2			18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	283			Y	NO RPT			18

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6152 - 7066
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	Y	3			44
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110 2	8 9	Y	7			51
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128 2	3 9	Y	3	44 1		10
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	120 2	3 9	Y	3			13
02	DLQ G-10	110	-0-	110	233	108 2	2 9	Y	2			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			15

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 - 6801
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	Y	2			34
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76 2	6 9	Y	5			39
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	Y	2	33 1		8
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	67 2	1 9	Y	1			9
02	DLQ G-10	80	-0-	80	148	79 2	1 9	Y	1			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT			10

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC		697118							
SHANNON 46		WELL #: 1		RRCID -> 183588		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20863 X	1751	-0-	-19112	-0-	1749 3	2 9 N	178
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2026 3	2 9 N	180
12		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2226 3	19 9 N	11
01		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1897 3	11 9 N	21
02		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1897 3	24 9 N	43
*03		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1645 3	20 9 N	61

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SHANNON HOSPITAL		701606							
		WELL #: 1		RRCID -> 134377		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336	
10	DLQ	G-10	375	-0-	375	1629	375 3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	449	-0-	449	2078	449 3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	407	-0-	407	2485	407 3	Y	-0-
01		2900 N	415	-0-	-2485	-0-	415 3	Y	-0-
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3	Y	-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	Y	NO RPT

BEAN		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
		WELL #: 1		RRCID -> 145843		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	786 3	7 9 N	170 1
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9 N	32
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9 N	38
02		672 N	524	-0-	-148	-0-	523 3	1 9 N	39
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-	N	40

PIPE DREAM (KING SAND)		71669 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164							
ROY RAUCH		WELL #: 2		RRCID -> 276619		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474	
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 262249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135

PONY CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		72280 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
LANGE-DIERSCHKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268007	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4281 - 4314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-

PONY CREEK (GOEN)				72280 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
NIMMO OPERATING CO.				610984										
HAYS		WELL #:			RRCID ->	112656	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3440 - 3452		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996														

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	112117	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403 - 3424		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POULTER (STRAWN)				72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
POULTER 35		WELL #:		1	RRCID ->	206776	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780 - 9870		
10	8277 X	6511	-0-	-1766	-0-	551	1	5960	2	N	-0-			98
11	8010 X	6706	-0-	-1304	-0-	404	1	6300	2	N	2			100
						2	9							
12	8029 X	6378	-0-	-1651	-0-	379	1	5999	2	N	-0-			100
01	8029 X	7608	-0-	-421	-0-	476	1	7132	2	N	-0-			100
02	7084 X	6201	-0-	-883	-0-	437	1	5764	2	N	-0-			100
03	6944 X	6771	-0-	-173	-0-	465	1	6276	2	N	27			127
						30	9							

POULTER 38		WELL #:		2	RRCID ->	210676	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10622 - 11034		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	5	19	1	72
						6	9							
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	26	1	405	2	N	5			77
						6	9							
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	15	1	233	2	N	-0-			77
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	3			80
						3	9							
02	420 N	263	-0-	-157	-0-	18	1	237	2	N	7			87
						8	9							
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	2	19	1	70
						2	9							

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	2	N	-0-	27
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-	27
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	34	1	547	2	N	-0-	27
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	38	1	569	2	N	-0-	27
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	41	1	543	2	N	-0-	27
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	N	-0-	27

POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424			
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1100	2	N	-0-	48
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	71	1	1114	2	N	-0-	48
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	73	1	1154	2	N	-0-	48
01	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	75	1	1130	2	N	-0-	48
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	74	1	978	2	N	-0-	48
03	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	83	1	1116	2	N	-0-	48

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-	40
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-	40
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	-0-	40
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	2	N	-0-	40
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-	40
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-	40

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-	30
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-	30
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	30
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	N	-0-	30
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	N	-0-	30
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	15	45
						17	9					

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841			
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	72	1	778	2	N	-0-	40
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	2	N	-0-	40
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	N	-0-	40
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	-0-	40
02	840 N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	N	-0-	40
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	69	1	936	2	N	-0-	40

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050			
10	7564 X	6568	-0-	-996	-0-	556	1	6012	2	N	-0-	127
11	7320 X	6579	-0-	-741	-0-	396	1	6183	2	N	-0-	127
12	7564 X	6733	-0-	-831	-0-	400	1	6333	2	N	-0-	127
01	7564 X	6684	-0-	-880	-0-	418	1	6266	2	N	-0-	127
02	6608 X	5931	-0-	-677	-0-	418	1	5513	2	N	-0-	127
03	6789 X	6660	-0-	-129	-0-	459	1	6201	2	N	-0-	127

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	221	1	2388	2	N	33	98 1	154
11	3960 X	2946	-0-	-1014	-0-	175	1	2735	2	N	33		187
12	3193 X	2637	-0-	-556	-0-	157	1	2480	2	N	-0-		187
01	3100 X	2567	-0-	-533	-0-	160	1	2399	2	N	7		194
02	2744 X	2275	-0-	-469	-0-	160	1	2102	2	N	12		206
03	3038 X	2565	-0-	-473	-0-	176	1	2374	2	N	14	83 1	137

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250				
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	40	1	436	2	N	-0-		53
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	32	1	507	2	N	-0-		53
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	32	1	501	2	N	-0-		53
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-		53
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	35	1	466	2	N	-0-		53
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	N	-0-		53

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647				
10	3937 X	2466	-0-	-1471	-0-	208	1	2249	2	N	8	24 1	72
11	3810 X	2767	-0-	-1043	-0-	166	1	2592	2	N	8		80
12	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	148	1	2352	2	N	-0-		80
01	2759 X	2347	-0-	-412	-0-	147	1	2196	2	N	4		84
02	2576 X	1998	-0-	-578	-0-	141	1	1853	2	N	4		88
03	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	168	1	2272	2	N	4	23 1	69

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500				
10	5177 X	4750	-0-	-427	-0-	402	1	4348	2	N	-0-	5 1	125
11	5010 X	4802	-0-	-208	-0-	289	1	4513	2	N	-0-		125
12	5239 X	4993	-0-	-246	-0-	296	1	4694	2	N	3		128
01	5239 X	4661	-0-	-578	-0-	292	1	4369	2	N	-0-		128
02	4732 X	4097	-0-	-635	-0-	289	1	3808	2	N	-0-		128
03	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	306	1	4126	2	N	-0-	3 1	125

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286				
10	8184 X	6653	-0-	-1531	-0-	563	1	6090	2	N	-0-		152
11	8100 X	6838	-0-	-1262	-0-	412	1	6426	2	N	-0-		152
12	8370 X	6764	-0-	-1606	-0-	402	1	6362	2	N	-0-		152
01	8370 X	6353	-0-	-2017	-0-	397	1	5956	2	N	-0-		152
02	7560 X	5743	-0-	-1817	-0-	405	1	5338	2	N	-0-		152
*03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	490	1	6616	2	N	5	14 1	143

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
POULTER 34				//CONT.// 386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			93
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			93
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			93
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			93
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			93
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			93

POULTER 36				WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998			
10	6324 X	3716	-0-	-2608	-0-	313	1	3385	2	N	16	34	1	211
11	6120 X	3427	-0-	-2693	-0-	205	1	3203	2	N	17			228
12	4402 X	3639	-0-	-763	-0-	216	1	3423	2	N	-0-			228
01	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	252	1	3784	2	N	6			234
02	3808 X	3715	-0-	-93	-0-	261	1	3446	2	N	7			241
*03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	296	1	4002	2	N	7	37	1	211

POULTER 27				WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904			
10	2883 X	2325	-0-	-558	-0-	197	1	2128	2	N	-0-			58
11	2790 X	2066	-0-	-724	-0-	124	1	1942	2	N	-0-			58
12	2883 X	1941	-0-	-942	-0-	115	1	1826	2	N	-0-			58
01	2511 X	1975	-0-	-536	-0-	124	1	1851	2	N	-0-			58
02	2240 X	1564	-0-	-676	-0-	110	1	1454	2	N	-0-			58
03	2325 X	1977	-0-	-348	-0-	136	1	1841	2	N	-0-			58

POULTER 27				WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234			
10	9393 X	8032	-0-	-1361	-0-	680	1	7352	2	N	-0-			47
11	9300 X	8312	-0-	-988	-0-	500	1	7812	2	N	-0-			47
12	9610 X	8471	-0-	-1139	-0-	503	1	7967	2	N	1			48
01	9610 X	8757	-0-	-853	-0-	548	1	8209	2	N	-0-			48
02	8232 X	7884	-0-	-348	-0-	556	1	7328	2	N	-0-			48
03	8587 X	8384	-0-	-203	-0-	577	1	7784	2	N	21	1	1	68

POULTER (WOLFCAMP)		HILCORP ENERGY COMPANY		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
POULTER 27				386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)			72841 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
BELL, CODY			WELL #: 4		RRCID -> 176545			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1364 N		1164	-0-	-200	-0-	1133 3	31 9	Y	Y	28			119
11	2010 N		1476	-0-	-534	-0-	1425 3	51 9	Y	Y	46			165
12	1558 N		1558	-0-	-0-	-0-	1417 3	141 9	Y	Y	128			293
01	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1353 3	119 9	Y	Y	108	348 1		53
02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2823	1219 3	132 9	Y	Y	120			173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2823			Y	NO RPT				173

BELL, CODY			WELL #: 8		RRCID -> 176546			COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BELL, C. M.			WELL #: 5		RRCID -> 179114			COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BELL, CODY			WELL #: 2		RRCID -> 190688			COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 190691			COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST C			WELL #: 2		RRCID -> 191030			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 LLOYD '18' WELL #: 1 RRCID -> 291527 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4774 - 4829

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

TXP, INCORPORATED 875395
 BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3			6
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	7	1	2
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	1	2
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2			4
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1	3
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1	2

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ELLISON LEASE OPERATING 249390
 PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			100
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			100
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			100
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			100
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			100
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

10	496 #	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	N	1	187	1	40
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	454	2	8	9	N	7			47
12	496 #	137	-0-	-359	-0-	129	2	8	9	N	7			54
01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5			59
02	448 #	443	-0-	-5	-0-	432	2	11	9	N	10			69
*03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8			77

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

10	651 #	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-	130	3	-0-
11	630 #	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
01	589 #	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	476 #	365	-0-	-111	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-			-0-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7034 - 7082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-			225
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3	N	-0-			225
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	100	3	125
01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			125
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			125
*03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			125

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-0-
12	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-			-0-
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02	420 #	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699
10	775 #	622	-0-	-153	-0-	87	1	N	-0-	92	3	-0-
11	750 #	508	-0-	-242	-0-	84	1	N	-0-			-0-
12	775 #	641	-0-	-134	-0-	87	1	N	-0-			-0-
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-
02	576 R	576	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850
10	837 #	715	-0-	-122	-0-	87	1	N	-0-	111	3	-0-
11	810 #	688	-0-	-122	-0-	84	1	N	-0-			-0-
12	744 #	554	-0-	-190	-0-	87	1	N	-0-			-0-
01	713 #	525	-0-	-188	-0-	87	1	N	-0-			-0-
02	644 #	488	-0-	-156	-0-	78	1	N	-0-			-0-
03	713 #	556	-0-	-157	-0-	87	1	N	-0-			-0-

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	86	3	-0-
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-
01	341 #	335	-0-	-6	-0-	87	1	N	-0-			-0-
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-

RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
SIANA OIL & GAS				779259									
HILDEBRAND				WELL #:	2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

Q MAN (CANYON SAND)				73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
NATIONWIDE				WELL #:	1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8564 - 8646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		19
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		19
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3 9	N	3		22
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		22
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8 9	N	7		29
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-		29

SCOTTISH RITE 121				WELL #:	1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 - 8710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	29 9	N	26	152 1	19
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10 9	N	9		28
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14 9	N	13		41
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1064	2	19 9	N	17		58
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	892	2	15 9	N	14		72
03	1147	N	836	-0-	-311	-0-	823	2	13 9	N	12		84

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
SCOTTISH RITE				WELL #:	1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-		33
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		33
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		33
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-		33
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3		N	-0-		33
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		33

SCOTTISH RITE "127"				WELL #:	1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8602 - 8700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7 9	N	6		72
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1005	3	7 9	N	6		78
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7 9	N	6		84
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3		N	-0-		84
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	865	3		N	-0-		84
03	1054	N	938	-0-	-116	-0-	934	3	4 9	N	4		88

QUICK (GOEN, UPPER)				73736 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
3-D OIL & GAS				953631									
LANGE, W. F. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	210228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3560 - 3759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

RASHAP (PENN)			74770 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958													
ALLISON, W. M. "22-E"			WELL #: 1		RRCID -> 094416			COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

ALLISON, W. M. "22-W"			WELL #: 2		RRCID -> 094417			COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235					
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
*03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-

READ RANCH (STRAWN)			75029 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY			257062													
READ "2"			WELL #: 1		RRCID -> 208189			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318					
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-				-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-				-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-				-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	N	-0-				-0-
02		224 N	168	-0-	-56	-0-	12	1	156	3	N	-0-				-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-				-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION			677741													
READ 1			WELL #: 1		RRCID -> 157003			COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122					
10		1519 X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-				-0-
11		1470 X	611	-0-	-859	-0-	611	2			N	-0-				-0-
12		1612 X	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-				-0-
01		713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-				-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
03		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-				-0-

READ 6			WELL #: 1		RRCID -> 158256			COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209					
10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
11		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
12		868 X	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-				-0-
01		837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-				-0-
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	601	2			N	-0-				-0-
03		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-				-0-

READ 1			WELL #: 3		RRCID -> 173591			COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108					
10		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
12		930 X	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-				-0-
01		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-				-0-
02		756 N	588	-0-	-168	-0-	588	2			N	-0-				-0-
03		806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-				-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
READ 1		WELL #:		4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9090 - 9196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 X	724	-0-	-237	-0-	724	2		N	-0-			-0-
11	930 X	698	-0-	-232	-0-	698	2		N	-0-			-0-
12	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2		N	-0-			-0-
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			-0-

READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327		
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			18
11	690 X	677	-0-	-13	-0-	677	2		N	-0-			18
12	899 X	686	-0-	-213	-0-	686	2		N	-0-			18
01	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2		N	-0-			18
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2		N	-0-			18
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-			18

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278		
10	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN						
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006											
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11538 - 11554		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965											
LLOYD "18"		WELL #:		1	RRCID ->	126042	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5568 - 5582		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
SAM		WELL #:		108	RRCID ->	128313	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9810 - 9820		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN)		//CONT.//		75298 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
FDL OPERATING, LLC				263924										
HUGHES "A"				WELL #: 4	RRCID -> 147118	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9368	-	9392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)				75581 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
UNION PACIFIC "7"				WELL #: 6	RRCID -> 202645	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 3146	-	3151				
10	372 #	252	-0-	-120	-0-	252 3				N	-0-			-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311 3				N	-0-			-0-
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323 3				N	-0-			-0-
01	341 #	335	-0-	-6	-0-	335 3				N	-0-			-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296 3				N	-0-			-0-
*03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	350 3		3	9	N	3		3	8

ROACH (FUSSELMAN)				77099 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REAGAN							
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006										
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 186684	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 11768	PERF. 11443	-	14005				
*04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 3				N	-0-			8
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3				N	-0-			8
*06	1380 N	1007	-0-	-373	-0-	1007 3				N	-0-			8
*07	1364 N	254	-0-	-1110	-0-	254 3				N	-0-			8
*08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3				N	-0-			8
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3				N	-0-			8
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3				N	-0-			8
*11	1470 N	220	-0-	-1250	-0-	220 3				N	-0-			8
*12	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471 3				N	-0-			8
*01	1054 N	297	-0-	-757	-0-	297 3				N	-0-			8
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3				N	-0-			8
*03	465 N	135	-0-	-330	-0-	135 3				N	-0-	8	5	-0-

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)				77456 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REAGAN							
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006										
ARNETT 44				WELL #: 3	RRCID -> 265893	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 10615	-	10615				
*04	2040	14446	-0-	12406	12406	14446 3				Y	-0-			-0-
*05	36138	12920	-0-	-23218	-0-	12920 3				Y	-0-			-0-
*06	20756	11398	-0-	-9358	-0-	11398 3				Y	-0-			-0-
*07	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	11684 3				Y	-0-			-0-
*08	13950	7700	-0-	-6250	-0-	7700 3				Y	-0-			-0-
*09	13500	7462	-0-	-6038	-0-	7462 3				Y	-0-			-0-
*10	12927 #	11543	-0-	-1384	-0-	11543 3				Y	-0-			-0-
*11	11400 #	9289	-0-	-2111	-0-	9289 3				Y	-0-			-0-
*12	11687 #	8797	-0-	-2890	-0-	8797 3				Y	-0-			-0-
*01	11532 #	7985	-0-	-3547	-0-	7985 3				Y	-0-			-0-
*02	10416 #	1963	-0-	-8453	-0-	1963 3				Y	-0-			-0-
*03	11532 #	2324	-0-	-9208	-0-	2324 3				Y	-0-			-0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 THP OPERATING LLC 857147
 OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	2	20	9	Y	18		160
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064	2	21	9	Y	19		179
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2113	2	24	9	Y	22		201
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2066	2	31	9	Y	28	186 1	43
02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1873	2	23	9	Y	21		64
03	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	1993	2	21	9	Y	19		83

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 DAMRON ENERGY, LLC 198130
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	6			N	-0-		-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	6			N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	6			N	-0-		-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	6			N	-0-		-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	6			N	-0-		-0-
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	6			N	-0-		-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
 CAZAR ENERGY INC 140612
 HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

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

SALLIE (CISCO)			79810 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REAGAN	
KING ENERGY RESOURCES			465526									
FOX, SALLIE			WELL #: 1		RRCID -> 085946			COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O												
10	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1836	2	4	9	N	4	175
11	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1745	2	4	9	N	4	179
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1773	2	4	9	N	4	183
01	1829 N	1442	-0-	-387	-0-	1438	2	4	9	N	4	187
02	1624 N	952	-0-	-672	-0-	948	2	4	9	N	4	191
03	1767 N	407	-0-	-1360	-0-	403	2	4	9	N	4	195

FOX, SALLIE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 092165			COMPL. DATE 09/01/1980			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	269
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	269
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	269
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-	269
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	269
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-	269

SAWYER (CANYON)			81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ADCOCK, CAROL			007832									
THOMSON			WELL #: 2		RRCID -> 131902			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-	97
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	97
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	97
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	97
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	97
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-	97

ANDERSON ENERGY CORPORATION			022435									
CAUTHORN, DAN A. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 064600			COMPL. DATE 12/03/1975			TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, ADA "5"			WELL #: 1		RRCID -> 087054			COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, ADA "23"			WELL #: 1		RRCID -> 089065			COMPL. DATE 07/22/1980			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837	
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION			//CONT.//		022435										
CAUTHORN, ADA "5"			WELL #:		2	RRCID -> 089784		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 - 6764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE			
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-			
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-			
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-			
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-			

BARRON PETROLEUM LLC					053302										
SHURLEY 'A'					WELL #:		1		RRCID -> 052540		COMPL. DATE 03/14/1972		TOTAL DEPTH	7170	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SHURLEY 'B'					WELL #:		1		RRCID -> 053102		COMPL. DATE 04/23/1972		TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SHURLEY C-1					WELL #:		1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SHURLEY C-2					WELL #:		1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
 SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302														
SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
 SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306														
CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A														
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	611	256	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	611				Y	NO RPT			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207														
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	117				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	117				Y	NO RPT			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404														
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	128				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877														
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	201	84	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	201				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135														
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	201	84	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	201				Y	NO RPT			-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215														
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	426	-0-	426	426	426	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	733	307	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	733				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1083	RRCID ->	128670	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5236 - 5504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	192 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		4201	RRCID ->	176400	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7337 - 8616
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONFIRE OPERATING LLC		WELL #:		082443	RRCID ->	111430	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6984 - 7152
MEADOR				1							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.		WELL #:		195844	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF. 5686 - 5696
FIELDS, JOHN D.				1048							
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		102
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		102
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		102
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		102
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		102
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		102

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		3048	RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF. N/A
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		145
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		145
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		145
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		145
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		145
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		145

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		3060	RRCID ->	105471	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5060 - 5096
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269		PERF. 5101 - 5122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				200
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				200
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				200
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				200
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				200
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				200

CAIN		WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 5037 - 5090					
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-				-0-

VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 7345 - 7416					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5258 - 5270					
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003		WELL #: 6		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5320 - 5330			
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-				-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #: 1302A		RRCID -> 053912		COMPL. DATE 09/12/1972		TOTAL DEPTH 7675		PERF. N/A			
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-				-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-				-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	984	-0-	984	-0-	984	2		Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	794	-0-	794	-0-	794	2		Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	1020	-0-	1020	-0-	2798	1020	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
ALDWELL RANCH		WELL #: 1401		RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	972 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	755	-0-	755	1727	755 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1036	-0-	1036	2763	1036 2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1701		RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A			
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	491	226 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	249	-0-	249	740	249 2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500 PERF. N/A			
10	217 N	29	-0-	-188	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	159	110 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	203	44 2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 1		RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 101		RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID ->	056969	COMPL. DATE	11/28/1973	TOTAL DEPTH	5206 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID ->	057366	COMPL. DATE	01/10/1974	TOTAL DEPTH	5520 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082								
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224 N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	558	X	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	558	X	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	504	X	167	-0-	-337	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	279	X	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	620	X	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	620	X	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	560	X	383	-0-	-177	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	527	X	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A									
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	540	-0-	540	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	-0-	1022	482	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	512	-0-	512	-0-	1534	512	2		Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642									
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	682	N	330	-0-	-352	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	279 X	228	-0-	-51	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	423 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	857	434 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	392	-0-	392	1249	392 2		Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A		
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-	-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	726 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	1219	493 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	849	-0-	849	2068	849 2		Y	-0-	-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A		
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-	-0-
11	900 N	602	-0-	-298	-0-	602 2		Y	-0-	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27	-0-		Y	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-	-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
12	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	421	167 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	284	-0-	284	705	284 2		Y	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 2		N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-	-0-
12	434 X	173	-0-	-261	-0-	173 2		N	-0-	-0-
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
*03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02	672 X	597	-0-	-75	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03	682 X	499	-0-	-183	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239					
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429					
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
12	899 X	662	-0-	-237	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
01	899 X	588	-0-	-311	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
02	812 X	418	-0-	-394	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
03	589 X	341	-0-	-248	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	854	-0-	854	854	854	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	1292	438	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1889	597	2	Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A		
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2	Y	-0-	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	522	-0-	522	1214	522	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	748	-0-	748	1962	748	2	Y	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A						
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 064805		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 064929		COMPL. DATE 01/05/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2021														

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	620	X	315	-0-	-305	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	620	X	274	-0-	-346	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	560	X	229	-0-	-331	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	372	X	188	-0-	-184	-0-	188	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021																

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021 - WELL PLUGGED 12/16/21																

DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A								
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021 - PLUGGED 10.4.21																

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A								
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS		WELL #: 7		RRCID -> 077165		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 8		RRCID -> 077262		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
10	1055 X	210	-0-	-845	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	310 X	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	280 X	160	-0-	-120	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642								
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5402	RRCID ->	081759	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3154 -	3176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021 - PLUGGED 11.2.21													

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3702	RRCID ->	081760	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	2460 -	2467
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21													

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3704	RRCID ->	081762	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2338 -	2350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/21													

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6404	RRCID ->	081913	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2871 -	2875
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022													

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5404	RRCID ->	083976	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3014 -	3017
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021 - PLUGGED 10.26.21													

ALDWELL RANCH		WELL #:		1402B	RRCID ->	091309	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7178 -	7773
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1208	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	880	-0-	880	2088	880	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3173	1085	2		Y	-0-			-0-

STEWART, GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2670 -	3738
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2021													

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF.	4618 -	4924
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	682 X	415	-0-	-267	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	682 X	440	-0-	-242	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	616 X	339	-0-	-277	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	465 X	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-				-0-
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-				-0-
12	1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-				-0-
01	1333 X	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-				-0-
02	1204 X	669	-0-	-535	-0-	669	2			N	-0-				-0-
03	961 X	619	-0-	-342	-0-	619	2			N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363							
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-				-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-				-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170								
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421								
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148								
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-					-0-
12	744	X	235	-0-	-509	-0-	235	2		N	-0-					-0-
01	744	X	415	-0-	-329	-0-	415	2		N	-0-					-0-
02	672	X	264	-0-	-408	-0-	264	2		N	-0-					-0-
03	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478								
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	2		N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2				-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2				-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2				-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2				-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 2				-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597		
10	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2				-0-
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	514 2				-0-
12	1333 X	559	-0-	-774	-0-	559 2				-0-
01	1333 X	550	-0-	-783	-0-	550 2				-0-
02	1204 X	445	-0-	-759	-0-	445 2				-0-
03	682 X	404	-0-	-278	-0-	404 2				-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030		
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2				-0-
11	1440 N	16	-0-	-1424	-0-	16 2				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2				-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021 - WELL PLUGGED 12/22/21

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
12	465 X	270	-0-	-195	-0-	270 2	N	-0-		-0-
01	465 X	294	-0-	-171	-0-	294 2	N	-0-		-0-
02	420 X	207	-0-	-213	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03	372 X	205	-0-	-167	-0-	205 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121		
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
12	1364 X	1063	-0-	-301	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
01	1364 X	1001	-0-	-363	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
02	1232 X	967	-0-	-265	-0-	967 2	N	-0-		-0-
03	1085 X	572	-0-	-513	-0-	572 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512		
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
12	1178 X	587	-0-	-591	-0-	587 2	N	-0-		-0-
01	1178 X	599	-0-	-579	-0-	599 2	N	-0-		-0-
02	1064 X	472	-0-	-592	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03	620 X	215	-0-	-405	-0-	215 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898		
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2	N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
12	1426 X	521	-0-	-905	-0-	521 2	N	-0-		-0-
01	1426 X	821	-0-	-605	-0-	821 2	N	-0-		-0-
02	1288 X	498	-0-	-790	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03	558 X	334	-0-	-224	-0-	334 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094		
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2	N	-0-		-0-
11	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-		-0-
12	1860 X	891	-0-	-969	-0-	891 2	N	-0-		-0-
01	1860 X	803	-0-	-1057	-0-	803 2	N	-0-		-0-
02	1680 X	679	-0-	-1001	-0-	679 2	N	-0-		-0-
03	868 X	639	-0-	-229	-0-	639 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387		
10	496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2	N	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
02	644 N	537	-0-	-107	-0-	537 2	N	-0-		-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4384	- 4400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
12	620	X	287	-0-	-333	287	2	N	-0-			-0-
01	620	X	282	-0-	-338	282	2	N	-0-			-0-
02	560	X	199	-0-	-361	199	2	N	-0-			-0-
03	341	X	187	-0-	-154	187	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2465	- 2484				
10	100	X	34	-0-	-66	34	2	N	-0-			-0-
11	58	X	58	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	465	N	17	-0-	-448	17	2	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY		8	-0-	8	8	2	N	-0-			-0-
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4771	- 5388				
10	341	N	294	-0-	-47	294	2	N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
02	336	N	299	-0-	-37	299	2	N	-0-			-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4686	- 4702				
10	534	N	534	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*03	449	X	449	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 2755	- 5170				
10	341	N	281	-0-	-60	281	2	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
12	651	X	365	-0-	-286	365	2	N	-0-			-0-
01	651	X	364	-0-	-287	364	2	N	-0-			-0-
02	588	X	323	-0-	-265	323	2	N	-0-			-0-
*03	282	X	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 2696	- 2701				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 5346	- 5514				
10	959	N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	940	-0-	-176	940	2	N	-0-			-0-
01	1116	X	768	-0-	-348	768	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	753	-0-	-255	753	2	N	-0-			-0-
03	992	X	566	-0-	-426	566	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 6046	PERF. 2518	-	2524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	143	-0-	-260	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 4250	-	5330
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	271 2	N	-0-	-0-
12	465 X	301	-0-	-164	-0-	301 2	N	-0-	-0-
01	465 X	305	-0-	-160	-0-	305 2	N	-0-	-0-
02	420 X	279	-0-	-141	-0-	279 2	N	-0-	-0-
03	465 X	235	-0-	-230	-0-	235 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 5638	PERF. 4845	-	5113
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-	-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4581	-	5368
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 2405	-	2424
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3474	-	4267
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-	-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-	-0-
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239 2	N	-0-	-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4675	-	4714
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
12	589 N	35	-0-	-554	-0-	35 2	N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87 2	N	-0-	-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	902	-0-	-218	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557			
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 X	753	-0-	-952	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	699	-0-	-1006	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1540 X	604	-0-	-936	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 X	627	-0-	-148	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861			
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 X	953	-0-	-504	-0-	953	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 X	935	-0-	-522	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1316 X	771	-0-	-545	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 X	755	-0-	-392	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551			
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1395 X	922	-0-	-473	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	1015	-0-	-380	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1260 X	730	-0-	-530	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 X	601	-0-	-453	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638			
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 X	681	-0-	-745	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 X	624	-0-	-802	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 X	563	-0-	-725	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 X	508	-0-	-205	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200				
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
12	806 X	399	-0-	-407	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
01	806 X	398	-0-	-408	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
02	728 X	246	-0-	-482	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
03	496 X	221	-0-	-275	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438				
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-	
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
12	961 X	479	-0-	-482	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
01	961 X	447	-0-	-514	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
02	868 X	351	-0-	-517	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
03	775 X	597	-0-	-178	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200				
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
12	1023 X	294	-0-	-729	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
01	1023 X	345	-0-	-678	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-	
02	924 X	383	-0-	-541	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
*03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265				
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
01	465 X	232	-0-	-233	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
02	420 X	186	-0-	-234	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
03	217 X	184	-0-	-33	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2	N	-0-		-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866				
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
12	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
01	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
02	1120	X	769	-0-	-351	-0-	769	2	N	-0-		-0-
03	1023	X	792	-0-	-231	-0-	792	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403				
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	527	X	180	-0-	-347	-0-	180	2	N	-0-		-0-
01	527	X	202	-0-	-325	-0-	202	2	N	-0-		-0-
02	476	X	157	-0-	-319	-0-	157	2	N	-0-		-0-
03	186	X	117	-0-	-69	-0-	117	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458				
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12	992	X	475	-0-	-517	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01	992	X	590	-0-	-402	-0-	590	2	N	-0-		-0-
02	896	X	398	-0-	-498	-0-	398	2	N	-0-		-0-
03	527	X	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562								
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	992 X	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	992 X	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	896 X	314	-0-	-582	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	558 X	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052								
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	231	-0-	-823	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	264	-0-	-790	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	952 X	295	-0-	-657	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640								
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	756 N	462	-0-	-294	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469								
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	756 X	516	-0-	-240	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	837 X	489	-0-	-348	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535								
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	899 X	537	-0-	-362	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	812 X	399	-0-	-413	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	682 X	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543								
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	527 X	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	527 X	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	476 X	208	-0-	-268	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079								
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	308 N	125	-0-	-183	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859								
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	930 X	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	930 X	561	-0-	-369	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	840 X	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496 X	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088								
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122								
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	628	-0-	-550	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913 PERF. 4481 - 4606
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1054 N	728	-0-	-326	-0-	728	2	N	-0-
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	2	N	-0-
12	2480 X	804	-0-	-1676	-0-	804	2	N	-0-
01	2480 X	613	-0-	-1867	-0-	613	2	N	-0-
02	2240 X	586	-0-	-1654	-0-	586	2	N	-0-
03	744 X	374	-0-	-370	-0-	374	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5428 - 5614
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-
12	713 X	502	-0-	-211	-0-	502	2	N	-0-
01	713 X	515	-0-	-198	-0-	515	2	N	-0-
02	644 X	316	-0-	-328	-0-	316	2	N	-0-
03	403 X	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5462 - 5468
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2	N	-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	2	N	-0-
12	651 X	340	-0-	-311	-0-	340	2	N	-0-
01	651 X	297	-0-	-354	-0-	297	2	N	-0-
02	588 X	265	-0-	-323	-0-	265	2	N	-0-
03	341 X	218	-0-	-123	-0-	218	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID ->	164600	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5780 PERF. 5030 - 5096
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-
12	868 X	348	-0-	-520	-0-	348	2	N	-0-
01	868 X	337	-0-	-531	-0-	337	2	N	-0-
02	784 X	212	-0-	-572	-0-	212	2	N	-0-
03	496 X	230	-0-	-266	-0-	230	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID ->	164603	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	5807 PERF. 5344 - 5376
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2	N	-0-
11	1050 N	671	-0-	-379	-0-	671	2	N	-0-
12	1085 X	861	-0-	-224	-0-	861	2	N	-0-
01	1085 X	921	-0-	-164	-0-	921	2	N	-0-
02	980 X	591	-0-	-389	-0-	591	2	N	-0-
03	868 X	35	-0-	-833	-0-	35	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID ->	164606	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	5416 PERF. 3754 - 4626
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-
12	651 X	271	-0-	-380	-0-	271	2	N	-0-
01	651 X	214	-0-	-437	-0-	214	2	N	-0-
02	588 X	224	-0-	-364	-0-	224	2	N	-0-
03	310 X	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID ->	164607	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4680 - 5088
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	671	2	N	-0-
12	1395 X	647	-0-	-748	-0-	647	2	N	-0-
01	1395 X	705	-0-	-690	-0-	705	2	N	-0-
02	1260 X	596	-0-	-664	-0-	596	2	N	-0-
03	806 X	628	-0-	-178	-0-	628	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03	403 X	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692				
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	279 X	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-
01	279 X	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	252 X	186	-0-	-66	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03	248 X	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748				
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
12	713 X	551	-0-	-162	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	713 X	573	-0-	-140	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02	644 X	421	-0-	-223	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03	713 X	366	-0-	-347	-0-	366 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966				
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423 2		N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334				
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12	465 X	306	-0-	-159	-0-	306 2		N	-0-			-0-
01	465 X	329	-0-	-136	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	420 X	252	-0-	-168	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	341 X	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160								
10	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	2		N	-0-					-0-
11	840	N	210	-0-	-630	-0-	210	2		N	-0-					-0-
12	868	X	210	-0-	-658	-0-	210	2		N	-0-					-0-
01	868	X	334	-0-	-534	-0-	334	2		N	-0-					-0-
02	784	X	159	-0-	-625	-0-	159	2		N	-0-					-0-
03	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-
12	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2		N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636								
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2		N	-0-					-0-
12	1395	X	806	-0-	-589	-0-	806	2		N	-0-					-0-
01	1395	X	879	-0-	-516	-0-	879	2		N	-0-					-0-
02	1260	X	663	-0-	-597	-0-	663	2		N	-0-					-0-
03	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509						
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2			N	-0-		-0-		
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2			N	-0-		-0-		
12	930 X	365	-0-	-565	-0-	365 2			N	-0-		-0-		
01	930 X	327	-0-	-603	-0-	327 2			N	-0-		-0-		
02	840 X	295	-0-	-545	-0-	295 2			N	-0-		-0-		
03	372 X	295	-0-	-77	-0-	295 2			N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525						
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-		-0-		
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2			N	-0-		-0-		
12	1023 X	353	-0-	-670	-0-	353 2			N	-0-		-0-		
01	1023 X	220	-0-	-803	-0-	220 2			N	-0-		-0-		
02	924 X	272	-0-	-652	-0-	272 2			N	-0-		-0-		
03	341 X	251	-0-	-90	-0-	251 2			N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508						
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 2			N	-0-		-0-		
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2			N	-0-		-0-		
12	868 X	308	-0-	-560	-0-	308 2			N	-0-		-0-		
01	868 X	326	-0-	-542	-0-	326 2			N	-0-		-0-		
02	784 X	301	-0-	-483	-0-	301 2			N	-0-		-0-		
03	310 X	254	-0-	-56	-0-	254 2			N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337								
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2		N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686								
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581							
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-				-0-
12	496	X	391	-0-	-105	-0-	391	2		N	-0-				-0-
01	496	X	301	-0-	-195	-0-	301	2		N	-0-				-0-
02	448	X	331	-0-	-117	-0-	331	2		N	-0-				-0-
03	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-				-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563							
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
12	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878			
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 22		RRCID -> 168171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769								
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054								
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

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

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

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

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2				N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2				N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
02	168 N	42	-0-	-126	-0-	42	2				N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2				N	-0-			-0-
12	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2				N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2				N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			23
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			23
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			23
01	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2	N	-0-			23
02	1232 N	925	-0-	-307	-0-	925	2	N	-0-			23
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			23

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950				
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2	N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2	N	-0-			-0-
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	2	N	-0-			-0-
02	700 N	637	-0-	-63	-0-	637	2	N	-0-			-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268				
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021												

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828				
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82	2			-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754		
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720		
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153								
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	532 X	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	589 X	260	-0-	-329	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/21																

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264								
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452								
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396								
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	120 X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1320 X	430	-0-	-890	-0-		430	2			-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2			-0-
12	620 N	391	-0-	-229	-0-		391	2			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-		405	2			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2			-0-

BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21											

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21											

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6407		RRCID -> 232982		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022											

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 214351		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648			
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13C									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 217568		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656								
DEAL, OTIS		WELL #:		3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 - 6626	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
ALDWELL "22"		WELL #:		1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPS 48		WELL #:			RRCID ->	264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6644 - 7970	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC				491552								
ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	8280	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOLOCAV, LLC				506080								
EPPS 48		WELL #:		1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	5548	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	14B2 EXT	335	-0-	335	335	335	1		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	150	-0-	150	485	150	1		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

O'RYAN OIL AND GAS				617042					TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829			
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2841 - 2851
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2772 - 2775
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3A	RRCID ->	096984	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	3753	PERF. 3260 - 3277
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3236 - 3249
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		21	RRCID ->	104866	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3182 -	3190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		8	RRCID ->	105028	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3182 -	3200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		17	RRCID ->	105030	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3238 -	3254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		5	RRCID ->	125414	COMPL. DATE	09/27/1987	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	1903 -	3266
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4016 -	4032
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3917 -	3969
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
PRESTCO, LLC				676108							
MAYER UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 087093	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 6776	- 8069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		10
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

MAYER				WELL #: 3	RRCID -> 088532	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6717	- 7110		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		14
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		14
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

MAYER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 093866	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 6644	- 7168		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		11
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

MAYER UNIT NO.4				WELL #: 4	RRCID -> 093908	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 6649	- 7017		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		82
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		82
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82

MAYER "A"				WELL #: 6	RRCID -> 097502	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 6642	- 7079		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		8
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MAYER "B"				WELL #: 8	RRCID -> 101543	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 6929	- 7387		
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		9
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

MAYER UNIT NO.7				WELL #: 7A	RRCID -> 101544	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6700	- 7845		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		23
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		23
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
SHURLEY 98				WELL #: 1	RRCID -> 031428	COMPL. DATE 10/20/1963	TOTAL DEPTH 6718	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER A 144				WELL #: 1	RRCID -> 031472	COMPL. DATE 09/12/1963	TOTAL DEPTH 6646	PERF. N/A			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-	
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-	-0-	
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-	-0-	
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-	-0-	
02	224 X	102	-0-	-122	-0-	7 1	95 2	Y	-0-	-0-	
03	248 X	154	-0-	-94	-0-	16 1	138 2	Y	-0-	-0-	

SHURLEY B 97				WELL #: 1	RRCID -> 031474	COMPL. DATE 11/16/1963	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHURLEY A 99				WELL #: 1	RRCID -> 031657	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 6243	PERF. 4999 - 6167			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER 143				WELL #: 1	RRCID -> 035667	COMPL. DATE 12/03/1962	TOTAL DEPTH 8480	PERF. N/A			
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 037674	COMPL. DATE 10/12/1965	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPY, H. T.				WELL #: 1 L	RRCID -> 053803	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-	-0-	
11	22 X	3	-0-	-19	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
ESPY, H. T. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054117	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054836	COMPL. DATE	01/18/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	055379	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	055380	COMPL. DATE	05/04/1973	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	78	-0-	78	154	78	2				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	322	168	2				Y	-0-				-0-
*03	531 X	209	-0-	-322	-0-	209	2				Y	-0-				-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		2	RRCID ->	055410	COMPL. DATE	06/08/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	2				Y	-0-				-0-
11	1517 X	670	-0-	-847	-0-	670	2				Y	-0-				-0-
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2				Y	-0-				-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				Y	-0-				-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2				Y	-0-				-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	2				Y	-0-				-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	055486	COMPL. DATE	06/06/1973	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	412	142	2				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	454	-0-	454	866	454	2				Y	-0-				-0-
*03	1206 X	340	-0-	-866	-0-	340	2				Y	-0-				-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4970 - 5488				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	37 X	1	-0-	-36	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1					1
						1	9									
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	179	-0-	179	2327	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	2613 X	286	-0-	-2327	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	10	7	1	10	
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	11	9	25	1	Y	8	13	1	5	
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	9	9	22	1	Y	11	5	1	11	
01	496 X	206	-0-	-290	-0-	12	9	13	1	Y	12	19	1	4	
02	448 X	111	-0-	-337	-0-	13	9	7	1	Y	11	6	1	9	
03	496 X	266	-0-	-230	-0-	12	9	16	1	Y	10	12	1	7	
						11	9								

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	122	2	Y	2	2	1	2
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	Y	4	3	1	3
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4	9	15	1	Y	10	3	1	10
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	9	17	1	Y	6	14	1	2
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	7	9	12	1	Y	7	3	1	6
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	8	9	13	1	Y	10	9	1	7
						11	9							

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1	2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	2	3	1	1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	1	1	1	1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	-0-	1	1	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	4	1	Y	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	2	2	1	2
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	9	5	1	Y	2	3	1	1
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	9	5	1	Y	1	1	1	1
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	Y	-0-	1	1	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	8	1	Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	2	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	231	4	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	14B2 EXT		-0-	-0-		231					Y	-0-	1	1	1
12	231 X		-0-	-0-	-231						Y	-0-			1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	24 1	341 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	29 1	427 2	Y	3	3
						3 9				
12	558 N	188	-0-	-370	-0-	12 1	172 2	Y	4	3 1
						4 9				4
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	15 1	202 2	Y	3	6 1
						3 9				1
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	12 1	166 2	Y	4	2 1
						4 9				3
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y	3	4 1
						3 9				2

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	837 N	412	-0-	-425	-0-	27 1	384 2	Y	1	1 1
						1 9				1
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	31 1	470 2	Y	-0-	1 1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	24 1	332 2	Y	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35 1	488 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	25 1	394 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	129	-0-	129	285	8 1	121 2	Y	-0-	-0-
11	336 X	51	-0-	-285	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	35	21 2		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	49	14 2		Y	-0-	-0-
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	248 X	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	252 X	240	-0-	-12	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	279 X	263	-0-	-16	-0-	30	1	233	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

10	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	171 N	161	-0-	-10	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	188	-0-	188	284	188	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	149	-0-	149	433	149	2			Y	-0-			-0-
02	632 X	199	-0-	-433	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5260 - 5799		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	33	1	445	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	250	-0-	-310	-0-	17	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	30	1	458	2	Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		3 L	RRCID ->	061600	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	061865	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	1363	-0-	1363	1363	1363	2			Y	-0-			-0-
11	2403 X	1040	-0-	-1363	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	587	-0-	-777	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	428	-0-	-552	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061892	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		3	RRCID ->	062008	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5070 - 6230		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		3	RRCID ->	062009	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		3	RRCID ->	062010	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5475 - 6335		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y		-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	7 1	108 2	Y		-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	5 1	69 2	Y		-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	Y		-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	1 1	10 2	Y		-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256					
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	6 1	88 2	Y		-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7 1	101 2	Y		-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y		-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y		-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7 1	95 2	Y		-0-			-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	4 1	63 2	Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y		-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y		-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y		-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A					
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y		-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y		-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y		-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	Y		-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	611	-0-	611	5875	39 1	561 2	Y		10	7 1		12
						11 9							
11	6573 X	698	-0-	-5875	-0-	43 1	644 2	Y		10	13 1		9
						11 9							
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	46 1	641 2	Y		22	6 1		25
						24 9							
01	775 X	653	-0-	-122	-0-	43 1	582 2	Y		25	39 1		11
						28 9							
02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	53 1	744 2	Y		22	13 1		20
						24 9							
*03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	42 1	660 2	Y		21	25 1		16
						23 9							

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	378	-0-	378	4411	25 1	353 2	Y		-0-			-0-
11	4718 X	307	-0-	-4411	-0-	19 1	288 2	Y		-0-			-0-
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y		-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	25 1	337 2	Y		-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	15 1	210 2	Y		-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 2	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 121		WELL #:		3	RRCID -> 076975		COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5209 - 5701
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	470	-0-	-336	-0-	31	1	437	2	Y	2	2
11	780 X	498	-0-	-282	-0-	2	9	464	2	Y	3	1
12	589 X	467	-0-	-122	-0-	31	1	429	2	Y	6	2
01	806 X	502	-0-	-304	-0-	7	9	460	2	Y	7	10
02	532 X	405	-0-	-127	-0-	34	1	367	2	Y	11	5
03	527 X	406	-0-	-121	-0-	26	1	370	2	Y	10	12
						12	9					
						25	1					
						11	9					

JONES 121		WELL #:		4	RRCID -> 076988		COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5185 - 5891
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	2	3
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1
						1	9					

REED 117, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 080861		COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5340 - 6401
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	5	1	19	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	8	1	27	2	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		3	RRCID -> 086516		COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5329 - 6270
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	17	1	63	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	28	1	105	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	85	-0-	-132	-0-	17	1	68	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	12	1	43	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	17	1	60	2	Y	-0-	-0-

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #:		1111	RRCID -> 089068		COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	4406 - 4412
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED 117, FRANK		WELL #:		5	RRCID -> 090454		COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5142 - 6195
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)				M		AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	99	-0-	99	282	7	1	92	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	96	-0-	96	378	6	1	90	2	Y	-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	37	415	2	1	35	2	Y	-0-

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534			
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	8	1	120	2	Y	-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	2	Y	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	Y	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298			
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	Y	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	2	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	Y	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466			
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
11	171 N	18	-0-	-153	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129			
10	14B2 EXT	2390	-0-	2390	2390	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2027	-0-	2027	4417	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1972	-0-	1972	6389	2		N	-0-		-0-
01	8171 X	1782	-0-	-6389	-0-	2		N	-0-		-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	2		N	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
GALBREATH, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	096951	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 5816 -	6063			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3	-0-	3	3		3	2			N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3801	RRCID ->	103309	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5104 -	6254			
10	14B2 EXT	446	-0-	446	446	28	1	418	2	N	-0-				1
11	14B2 EXT	1049	-0-	1049	1495	69	1	979	2	N	1				2
12	1743 X	248	-0-	-1495	-0-	19	1	228	2	N	1				3
01	434 N	69	-0-	-365	-0-	7	1	60	2	N	2				5
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-	4	1		1
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	7	1	67	2	N	2				3

GENINI		WELL #:		3701X	RRCID ->	103393	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5322 -	6376			
10	1235 X	815	-0-	-420	-0-	53	1	762	2	N	-0-				1
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	N	1				2
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	N	1				3
01	806 N	65	-0-	-741	-0-	7	1	56	2	N	2				5
*02	672 N	647	-0-	-25	-0-	66	1	581	2	N	-0-	4	1		1
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	N	2				3

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		2043	RRCID ->	109985	COMPL. DATE	03/06/1984	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 3056 -	3086			
10	14B2 EXT	1509	-0-	1509	1509	1509	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1352	-0-	1352	2861	1352	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1246	-0-	1246	4107	1246	2			N	-0-				-0-
01	5315 X	1208	-0-	-4107	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		5 T	RRCID ->	126185	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 5266 -	5322			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #:		1A	RRCID ->	132869	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5800 -	6125			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	16	1	233	2	Y	-0-
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	16	1	246	2	Y	1
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	1	9	127	2	Y	1
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	1	9	125	2	Y	-0-
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	1	9	115	2	Y	1
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	2	9	89	2	Y	1
						6	1				
						1	9				

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

10	14B2 EXT	15	-0-	15	46	1	1	11	2	Y	3
11	58 X	12	-0-	-46	-0-	1	1	10	2	Y	1
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	1
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	1
						1	9				

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	9	210	2	Y	2
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	6
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	9	186	2	Y	2
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10	1	186	2	Y	4
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	9	192	2	Y	3
						14	1				
						7	9				
						13	1				
						6	9				
						13	1				
						6	9				

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

10	217 N	181	-0-	-36	-0-	12	1	167	2	Y	2
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	9	200	2	Y	2
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	13	1	103	2	Y	6
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	3	9	123	2	Y	2
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	7	1	147	2	Y	4
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	9	90	2	Y	3
						9	1				
						6	9				
						6	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	277	-0-	277	314	18	1	259	2	Y	-0-
11	318 X	4	-0-	-314	-0-	4	2			Y	-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1888				2	1 1	2
11	1888 X	-0-	-0-	-1888	-0-					1 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-

SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028			
10	14B2 EXT	43	-0-	43	469	3	1	40	2	Y	-0-
11	469 X	-0-	-0-	-469	-0-					Y	-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 121				WELL #:	6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5234 - 6357	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1	2
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	9	48	2	Y	2	3	1	1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	9	32	2	Y	1	1	1	1
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY B 97				WELL #:	3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5175 - 6001	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143				WELL #:	5	RRCID ->	137670	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5260 - 6535	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145				WELL #:	4	RRCID ->	137811	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5485 - 6730	
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167				WELL #:	4	RRCID ->	137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	5636 - 7030	
10	14B2 EXT	193	-0-	193	474	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	487 X	13	-0-	-474	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-

JONES 97				WELL #:	4	RRCID ->	137819	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5205 - 6293	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	13	1	184	2	Y	7	5 1	7				
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	9	336	2	Y	8	10 1	5				
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	23	1	173	2	Y	10	4 1	11				
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	9	103	2	Y	12	19 1	4				
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	12	1	187	2	Y	11	6 1	9				
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	9	162	2	Y	10	12 1	7				
						10	1										
						11	9										
SAWYER 143										WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655	
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		-0-				
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-		-0-				
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-		-0-				
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		-0-				
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-				
SHURLEY 98										WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-		-0-				
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	Y	-0-		-0-				
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	Y	-0-		-0-				
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-		-0-				
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-		-0-				
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	Y	-0-		-0-				
SHURLEY A 99										WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-				
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-		-0-				
02	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-		-0-				
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-				
SAWYER 129										WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794	
10	14B2 EXT	419	-0-	419	3139	27	1	390	2	Y	2	1 1	2				
11	3552 X	413	-0-	-3139	-0-	2	9	387	2	Y	-0-	1 1	1				
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	26	1	635	2	Y	-0-		1				
01	434 N	172	-0-	-262	-0-	43	1	160	2	Y	-0-		1				
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	12	1	260	2	Y	-0-		1				
03	682 N	444	-0-	-238	-0-	19	1	417	2	Y	-0-		1				
						27	1										
SAWYER A 144										WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614	
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-		-0-				
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-		-0-				
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		-0-				
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	2	Y	-0-		-0-				
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-		-0-				
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	33	-0-	-153	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

10	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	59	2	Y	1			1
						1	9							
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1			1
						1	9							
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

10	744 N	250	-0-	-494	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	750 X	320	-0-	-430	-0-	20	1	294	2	Y	5			5
						6	9							
12	341 X	123	-0-	-218	-0-	7	1	109	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
01	775 X	183	-0-	-592	-0-	12	1	164	2	Y	6	10	1	2
						7	9							
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
*03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 122		WELL #:		5	RRCID ->	138554	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5159 - 6267		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1	2
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1	1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	50	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JONES 122		WELL #:		7	RRCID ->	138555	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5073 - 6161		
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JONES 122		WELL #:		8	RRCID ->	138556	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	5080 - 5976		
10	775 N	399	-0-	-376	-0-	26	1	362	2	Y	10	7	1	10
						11	9							
11	720 X	350	-0-	-370	-0-	21	1	320	2	Y	8	13	1	5
						9	9							
12	558 X	488	-0-	-70	-0-	32	1	444	2	Y	11	5	1	11
						12	9							
01	744 X	436	-0-	-308	-0-	29	1	394	2	Y	12	19	1	4
						13	9							
02	504 X	311	-0-	-193	-0-	20	1	279	2	Y	11	6	1	9
						12	9							
03	496 X	244	-0-	-252	-0-	15	1	218	2	Y	10	12	1	7
						11	9							

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	138557	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5110 - 6190		
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	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-

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	138559	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5494 - 6280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	Y	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	Y	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	Y	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097			
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2	Y	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31 1	466 2	Y	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	363 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	207	-0-	-351	-0-	14 1	193 2	Y	-0-		-0-
02	476 N	235	-0-	-241	-0-	16 1	219 2	Y	-0-		-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536			
10	434 N	78	-0-	-356	-0-	5 1	73 2	Y	-0-		-0-
11	540 X	290	-0-	-250	-0-	18 1	272 2	Y	-0-		-0-
12	310 X	235	-0-	-75	-0-	16 1	219 2	Y	-0-		-0-
01	558 X	230	-0-	-328	-0-	16 1	214 2	Y	-0-		-0-
02	280 X	177	-0-	-103	-0-	12 1	165 2	Y	-0-		-0-
03	310 X	183	-0-	-127	-0-	11 1	172 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	1 1	15 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579			
10	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	1 2	8 9	Y	7	7 1	9
11	290 X	3	-0-	-287	-0-	1 2	2 9	Y	2	8 1	3
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1	3
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1	3
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		3
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	8	-0-	8	230	5	2	3	9	Y	3	2	1		3	
11	327 X	97	-0-	-230	-0-	6	1	90	2	Y	1	3	1		1	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	9									
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1		1	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	1	9	17	2	Y	1	1	1		1	
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1		1	

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580							
10	620 N	229	-0-	-391	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	570 X	346	-0-	-224	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	279 X	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	589 X	226	-0-	-363	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	336 X	152	-0-	-184	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	372 X	197	-0-	-175	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699							
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918							
10	14B2 EXT	246	-0-	246	2007	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	2123 X	116	-0-	-2007	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961							
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY B 97		WELL #:		5	RRCID ->	139051	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 5293 -	6113
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	120	-0-	-190	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	119	-0-	-161	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	-0-

JONES 122		WELL #:		6	RRCID ->	139052	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5110 -	5837
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	5	3 1 5
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	5	6 1 4
12	279 X	193	-0-	-86	-0-	12	1	171	2	Y	9	3 1 10
01	527 X	181	-0-	-346	-0-	10	1	162	2	Y	6	14 1 2
02	448 X	182	-0-	-266	-0-	12	1	162	2	Y	7	3 1 6
03	496 X	264	-0-	-232	-0-	16	1	237	2	Y	10	9 1 7
						11	9					

SHURLEY B 97		WELL #:		8	RRCID ->	139116	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5198 -	6017
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID ->	139117	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5418 -	6452
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-	-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	-0-
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	14	1	200	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5243 -	6271
10	14B2 EXT	12	-0-	12	793	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
11	793 X	-0-	-0-	-793	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5476 -	6720
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	9	1	131	2	Y	-0-		-0-	
11	297 N	190	-0-	-107	-0-	12	1	178	2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-		-0-	
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	4	1	52	2	Y	-0-		-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843		
10	14B2 EXT	169	-0-	169	1784	11	1	158	2	Y	-0-		-0-	
11	1954 X	170	-0-	-1784	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		-0-	
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-		-0-	
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813		
10	14B2 EXT	156	-0-	156	1540	10	1	146	2	Y	-0-		-0-	
11	1705 X	165	-0-	-1540	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-	
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-		-0-	
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5689 - 6761		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SAWYER 146		WELL #:		7	RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5597 - 6618		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5477 - 6601		
10	14B2 EXT	33	-0-	33	59	2	1	31	2	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-	
12	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-		-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 145		WELL #:		8	RRCID ->	140955	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5531 - 6735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	199	-0-	199	3188	12	1	178	2	Y	8	7 1	10
11	3605 X	417	-0-	-3188	-0-	26	1	388	2	Y	3	9 1	4
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	4	2 1	6
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	12	11 1	7
02	392 N	118	-0-	-274	-0-	7	1	100	2	Y	10	6 1	11
03	434 N	207	-0-	-227	-0-	12	1	184	2	Y	10	12 1	9

SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5851 - 5997	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	141010	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5086 - 6325	
10	806 N	418	-0-	-388	-0-	89	1	329	2	Y	-0-	-0-	
11	720 X	416	-0-	-304	-0-	89	1	327	2	Y	-0-	-0-	
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	Y	-0-	-0-	
01	744 X	564	-0-	-180	-0-	114	1	450	2	Y	-0-	-0-	
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	103	1	382	2	Y	-0-	-0-	
03	558 X	461	-0-	-97	-0-	102	1	359	2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	141049	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5099 - 6377	
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	88	1	313	2	Y	-0-	-0-	
11	570 X	461	-0-	-109	-0-	99	1	362	2	Y	-0-	-0-	
12	434 X	407	-0-	-27	-0-	84	1	323	2	Y	-0-	-0-	
01	589 X	396	-0-	-193	-0-	80	1	316	2	Y	-0-	-0-	
02	420 X	235	-0-	-185	-0-	50	1	185	2	Y	-0-	-0-	
03	465 X	343	-0-	-122	-0-	76	1	267	2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #:		9	RRCID ->	141213	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5096 - 6385	
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-	-0-	
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER 143		WELL #:		9	RRCID ->	141581	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	5355 - 6743	
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-	
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-	-0-	
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-	-0-	
01	248 X	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	2	Y	-0-	-0-	
02	280 X	152	-0-	-128	-0-	10	1	142	2	Y	-0-	-0-	
03	310 X	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26 1	116 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	6 1	24 2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	Y	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	64 1	254 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68 1	251 2	Y	-0-	-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	59 1	220 2	Y	-0-	-0-

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	2	3 1
						2 9				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	1	1 1
						1 9				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	1 1
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	48 2	Y	1	1 1
						1 9				

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	28 1	105 2	Y	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26 1	103 2	Y	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	Y	-0-	-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	8 1	27 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477		
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	12 1	171 2	Y	-0-	-0-
11	360 X	182	-0-	-178	-0-	11 1	171 2	Y	-0-	-0-
12	217 X	139	-0-	-78	-0-	9 1	130 2	Y	-0-	-0-
01	403 X	107	-0-	-296	-0-	7 1	100 2	Y	-0-	-0-
02	196 X	108	-0-	-88	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-
03	186 X	71	-0-	-115	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	35	15 2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	47	12 2	Y	-0-	-0-
02	48 X	1	-0-	-47	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		Y	-0-	-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717		
10	14B2 EXT	276	-0-	276	3625	18 1	256 2	Y	2	1 1
						2 9				
11	3895 X	270	-0-	-3625	-0-	17 1	253 2	Y	-0-	1 1
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	-0-	1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	284 2	Y	-0-	1
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	11 1	153 2	Y	-0-	1
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14 1	223 2	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

10	651 N	289	-0-	-362	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5407 - 6192
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4950 - 5900
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5302 - 5861
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #:		10	RRCID ->	143521	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5032 - 6125
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-	-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-	-0-

ESPY, "B", H.T.		WELL #:		3	RRCID ->	143785	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5248 - 5286
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-		-0-
11	244 X	236	-0-	-8	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		11	RRCID ->	143788	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5421 - 5874
10	434 N	184	-0-	-250	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	150	-0-	-270	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #:		12	RRCID ->	143789	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5216 - 6161
10	496 N	138	-0-	-358	-0-	9	1	129	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	134	-0-	-346	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4865 - 5477		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	2569	-0-	2569	2569	2569	2569	2	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2475	-0-	2475	5044	2475	2475	2	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2255	-0-	2255	7299	2255	2255	2	2	Y	-0-			-0-
01	8513 X	1214	-0-	-7299	-0-	1214	1214	2	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	528	-0-	-1656	-0-	528	528	2	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	112	-0-	-2151	-0-	112	112	2	2	Y	-0-			-0-

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4996 - 6177		
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	28 X	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		6	RRCID ->	143809	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5698 - 5962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID ->	143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5655 - 6150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5784 - 5875		
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 - 5953		
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	41	-0-	-183	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 - 5960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	635	-0-	635	635	44	1	591	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	417	-0-	417	1052	28	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	360	-0-	360	1412	22	1	338	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 - 5776	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	19 1	279 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	14 1	205 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	14 1	205 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	17 1	224 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5658 - 5806	
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	14 1	203 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	294 N	167	-0-	-127	-0-	10 1	157 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	12 1	167 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5738 - 5879	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5527 - 6199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144184	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5470 - 6188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BERGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	144185	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5462 - 5485	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID ->	144186	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5504	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33 2		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	160	127 2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1204	-0-	1204	1364	1204 2		Y	-0-				-0-
*03	1528 X	164	-0-	-1364	-0-	164 2		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

10		14B2 EXT	325	-0-	325	3309		21	1	304	2	Y	-0-					-0-	
11		3839 X	530	-0-	-3309			33	1	497	2	Y	-0-					-0-	
12		977 X	977	-0-	-0-			62	1	915	2	Y	-0-					-0-	
01		847 N	847	-0-	-0-			57	1	790	2	Y	-0-					-0-	
02		902 N	902	-0-	-0-			60	1	842	2	Y	-0-					-0-	
*03		509 N	509	-0-	-0-			32	1	477	2	Y	-0-					-0-	

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

10		279 N	135	-0-	-144	-0-		9	1	126	2	N	-0-					-0-	
11		225 N	123	-0-	-102	-0-		8	1	115	2	N	-0-					-0-	
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-		15	1	223	2	N	-0-					-0-	
01		124 N	14	-0-	-110	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-	
03		124 N	1	-0-	-123	-0-		1	2			N	-0-					-0-	

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

10		154 X	154	-0-	-0-	-0-		10	1	144	2	Y	-0-					-0-	
11		253 X	253	-0-	-0-	-0-		16	1	237	2	Y	-0-					-0-	
12		168 X	168	-0-	-0-	-0-		11	1	157	2	Y	-0-					-0-	
01		284 X	284	-0-	-0-	-0-		20	1	264	2	Y	-0-					-0-	
02		224 X	166	-0-	-58	-0-		11	1	155	2	Y	-0-					-0-	
03		248 X	157	-0-	-91	-0-		23	1	134	2	Y	-0-					-0-	

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

10		589 N	352	-0-	-237	-0-		23	1	329	2	Y	-0-					-0-	
11		525 N	436	-0-	-89	-0-		27	1	408	2	Y	1	1	1			-0-	
12		434 N	390	-0-	-44	-0-		25	1	365	2	Y	-0-					-0-	
01		341 N	216	-0-	-125	-0-		15	1	201	2	Y	-0-					-0-	
02		392 N	355	-0-	-37	-0-		24	1	331	2	Y	-0-					-0-	
03		403 N	358	-0-	-45	-0-		22	1	336	2	Y	-0-					-0-	

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706								
10	961 N	684	-0-	-277	-0-	45	1	638	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	813 N	682	-0-	-131	-0-	43	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	234	-0-	-324	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	198	-0-	-306	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726								
10	14B2 EXT	455	-0-	455	5017	29	1	415	2	Y	10	7	1			12
						11	9									
11	5640 X	623	-0-	-5017	-0-	38	1	574	2	Y	10	13	1			9
						11	9									
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	Y	22	6	1			25
						24	9									
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	44	1	597	2	Y	25	39	1			11
						28	9									
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	22	13	1			20
						24	9									
03	651 X	517	-0-	-134	-0-	30	1	464	2	Y	21	25	1			16
						23	9									

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219								
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	37	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	37	1	142	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486								
10	465 N	198	-0-	-267	-0-	45	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	61	1	214	2	Y	-0-					-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 121		WELL #:		10	RRCID ->	146381	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	5253 - 6305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	19 1	265 2	Y	2	2 1	2	
11	600 X	287	-0-	-313	-0-	18 1	266 2	Y	3	3 1	2	
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	17 1	235 2	Y	6	2 1	6	
01	620 X	268	-0-	-352	-0-	18 1	243 2	Y	6	10 1	2	
02	420 X	293	-0-	-127	-0-	19 1	268 2	Y	5	3 1	4	
03	310 X	267	-0-	-43	-0-	17 1	244 2	Y	5	6 1	3	

JONES 122		WELL #:		11	RRCID ->	146452	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5128 - 6201
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	10 1	144 2	Y	8	7 1	8	
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	10 1	156 2	Y	3	9 1	2	
12	248 N	41	-0-	-207	-0-	3 1	37 2	Y	1	2 1	1	
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1	25 2	Y	1	2 1	-0-	
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	2 1	33 2	Y	2	1 1	1	
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	1	1 1	1	

SAWYER "A" 144		WELL #:		11	RRCID ->	146600	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5291 - 6443
10	14B2 EXT	231	-0-	231	2703	15 1	216 2	Y	-0-		-0-	
11	2912 X	209	-0-	-2703	-0-	13 1	196 2	Y	-0-		-0-	
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-		-0-	
01	217 X	171	-0-	-46	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		-0-	
02	196 X	193	-0-	-3	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		-0-	
03	217 X	212	-0-	-5	-0-	31 1	181 2	Y	-0-		-0-	

SAWYER 146		WELL #:		9	RRCID ->	146601	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5460 - 6818
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHURLEY A 99		WELL #:		11	RRCID ->	146901	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5051 - 6077
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY A 99		WELL #:		12	RRCID ->	146902	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 4890 -	6056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		13	RRCID ->	146904	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5131 -	6062
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		11	RRCID ->	146936	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 5330 -	6555
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-

JONES 122		WELL #:		12	RRCID ->	146939	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5262 -	6447
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	198	2	Y	2	2 1
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	18	1	272	2	Y	3	3 1
12	372 N	23	-0-	-349	-0-	1	1	15	2	Y	6	2 1
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	7	10 1
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	8	9	176	2	Y	9	5 1
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	9	68	2	Y	5	9 1
						4	1					
						6	9					

JONES 122		WELL #:		14	RRCID ->	146940	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 5096 -	6010
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	37	1	531	2	Y	6	3 1
11	780 X	407	-0-	-373	-0-	7	9	373	2	Y	8	8 1
12	558 X	425	-0-	-133	-0-	25	1	379	2	Y	16	5 1
01	806 X	460	-0-	-346	-0-	9	9	411	2	Y	17	29 1
02	532 X	381	-0-	-151	-0-	28	1	344	2	Y	11	7 1
03	589 X	394	-0-	-195	-0-	18	9	359	2	Y	10	12 1
						30	1					
						19	9					
						25	1					
						12	9					
						24	1					
						11	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

10	1116 N	377	-0-	-739	-0-	24	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	520	-0-	-500	-0-	33	1	487	2	Y	-0-			-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-			-0-
01	1054 X	692	-0-	-362	-0-	48	1	644	2	Y	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-			-0-
03	558 X	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	2	Y	-0-			-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	2	3	1	1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	9							
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1	1
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
						6	1	111	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

10	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	227	2	Y	2	1	1	2
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	2	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	6	3	1	5
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	6	5	1	6
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	7	9							
						33	1	444	2	Y	6	10	1	2
						7	9							
						21	1	292	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
						21	1	324	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	7	5	1	7
11	330 X	187	-0-	-143	-0-	8	9							
12	279 X	10	-0-	-269	-0-	11	1	169	2	Y	6	10	1	3
01	341 X	19	-0-	-322	-0-	7	9							
02	308 X	81	-0-	-227	-0-	3	2	7	9	Y	6	3	1	6
03	341 X	174	-0-	-167	-0-	1	1	11	2	Y	6	10	1	2
						7	9							
						5	1	70	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
						11	1	157	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220						
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254						
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1	2
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	47	2	Y	2	3	1	1
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1	1
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960						
10	14B2 EXT	201	-0-	201	2215	13	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	3072 X	857	-0-	-2215	-0-	54	1	801	2	Y	2	1	1	1
12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	1	1	1	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	Y	1	1	1	-0-

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761						
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	248 X	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-				-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	16	1	230	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	13	1	208	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	197	-0-	197	203	13	1	184	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	206	3	2			Y	-0-				-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-				-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-				-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-				-0-
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-				-0-
01	279 X	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-				-0-
02	252 X	185	-0-	-67	-0-	12	1	173	2	Y	-0-				-0-
03	279 X	162	-0-	-117	-0-	22	1	140	2	Y	-0-				-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-				-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-				-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-				-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-				-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-				-0-
03	651 X	404	-0-	-247	-0-	48	1	356	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

10	558 N	244	-0-	-314	-0-	16	1	227	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	13	1	185	2	Y	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-				-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 170		WELL #:		9	RRCID ->	147925	COMPL. DATE	12/31/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5634 - 5764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	17	1	239	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #:		15	RRCID ->	147926	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	5461 - 5874	
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	18	1	260	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	240	-0-	-390	-0-	15	1	225	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	250	-0-	-277	-0-	17	1	233	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	258	2	Y	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #:		16	RRCID ->	147927	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5263 - 6067	
10	930 N	416	-0-	-514	-0-	27	1	389	2	Y	-0-		-0-
11	960 X	449	-0-	-511	-0-	28	1	421	2	Y	-0-		-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-		-0-
01	992 X	536	-0-	-456	-0-	37	1	499	2	Y	-0-		-0-
02	448 X	409	-0-	-39	-0-	27	1	382	2	Y	-0-		-0-
03	527 X	367	-0-	-160	-0-	23	1	344	2	Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #:		14	RRCID ->	148265	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5292 - 5742	
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	28	1	405	2	Y	2	2 1	2
11	510 X	479	-0-	-31	-0-	30	1	446	2	Y	3	3 1	2
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	6	2 1	6
01	527 X	272	-0-	-255	-0-	18	1	246	2	Y	7	10 1	3
02	448 X	312	-0-	-136	-0-	20	1	280	2	Y	11	5 1	9
03	496 X	230	-0-	-266	-0-	14	1	205	2	Y	10	12 1	7

JONES 121		WELL #:		15	RRCID ->	148267	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5237 - 5953	
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	4	1	61	2	Y	2	2 1	2
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	15	1	233	2	Y	3	3 1	2
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	174	2	Y	6	2 1	6
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	6	10 1	2
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	12	1	167	2	Y	5	3 1	4
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	7	6 1	5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 122		WELL #:		15	RRCID ->	148268	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5259 - 5961
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	447	-0-	-452	-0-	29 1	414 2	Y	4	2 1		4
11	840 X	420	-0-	-420	-0-	26 1	385 2	Y	8	7 1		5
12	589 X	410	-0-	-179	-0-	27 1	372 2	Y	10	4 1		11
01	868 X	481	-0-	-387	-0-	32 1	436 2	Y	12	19 1		4
02	532 X	434	-0-	-98	-0-	28 1	394 2	Y	11	6 1		9
*03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	28 1	419 2	Y	10	12 1		7

SAWYER 129		WELL #:		9	RRCID ->	148270	COMPL. DATE	01/23/1994	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	5767 - 6632
10	14B2 EXT	788	-0-	788	8349	51 1	731 2	Y	5	1 1		5
11	8979 X	630	-0-	-8349	-0-	39 1	576 2	Y	14	11 1		8
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	38 1	555 2	Y	4	7 1		5
01	775 N	435	-0-	-340	-0-	30 1	399 2	Y	5	8 1		2
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	680 2	Y	5	3 1		4
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51 1	784 2	Y	4	5 1		3

SHURLEY B 97		WELL #:		14	RRCID ->	148662	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5185 - 6125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	136	-0-	136	136	9 1	127 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	154	-0-	154	290	9 1	145 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	148790	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5151 - 6064
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		15	RRCID ->	148793	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5252 - 6259
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SHURLEY 98				WELL #: 12	RRCID -> 149147	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 5106	- 6048							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 14	RRCID -> 149149	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5311	- 6196							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 149472	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 5108	- 6220							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	266	-0-	266	266	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	577	-0-	577	843	33	1	544	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 15	RRCID -> 149474	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 5246	- 6097							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 16	RRCID -> 149475	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 5349	- 6071							
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99				WELL #: 14	RRCID -> 149477	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4921	- 6015							
10	651 N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99				WELL #: 16	RRCID -> 149478	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4992	- 5976							
10	186 N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	207 N	63	-0-	-144	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	238	-0-	238	1993	15 1	219 2	Y	4	2 1	4
11	2241 X	248	-0-	-1993	-0-	4 9 15 1	227 2	Y	5	5 1	4
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	6 9 19 1	267 2	Y	11	3 1	12
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	12 9 21 1	285 2	Y	12	19 1	5
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	13 9 17 1	239 2	Y	10	6 1	9
03	310 X	285	-0-	-25	-0-	11 9 17 1	257 2	Y	10	12 1	7
						11 9					
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291		
10	951 X	370	-0-	-581	-0-	24 1	345 2	N	1		3
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1 9 27 1	364 2	N	1		4
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	1 9 23 1	272 2	N	3		7
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	3 9 73 1	631 2	N	4		11
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4 9 41 1	355 2	N	1	9 1	3
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 9 23 1	664 2	N	4		7
						4 9					
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705		
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	25 1	347 2	Y	-0-		-0-
11	483 N	197	-0-	-286	-0-	12 1	185 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	312	-0-	-122	-0-	20 1	292 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	144	-0-	-228	-0-	10 1	134 2	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	14 1	223 2	Y	-0-		-0-
SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797		
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	46 2	Y	1	1 1	1
11	225 N	3	-0-	-222	-0-	1 9 3 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741		
10	527 N	236	-0-	-291	-0-	15 1	219 2	Y	2	1 1	2
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2 9 15 1	217 2	Y	2	3 1	1
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 9 13 1	196 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	1	1 1	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 9 22 1	309 2	Y	-0-		-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	17	-0-	17	230	1 1	13 2	Y	3	2 1	3
11	255 X	25	-0-	-230	-0-	3 9	22 2	Y	1	3 1	1
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 9	25 2	Y	1	1 1	1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	1	1 1	1
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1 9	9 2	Y	-0-		1
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239			
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	11 1	169 2	Y	5		5
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6 9	183 2	Y	6	5 1	6
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 9	180 2	Y	6	10 1	2
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	13 1	122 2	Y	5	3 1	4
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	7 9	84 2	Y	5	6 1	3
						5 1					
						6 9					
						6 9					

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852			
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	7 1	106 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929			
10	1178 N	756	-0-	-422	-0-	50 1	706 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	696	-0-	-174	-0-	44 1	652 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	748	-0-	-151	-0-	48 1	700 2	Y	-0-		-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76 1	1013 2	Y	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	65 1	913 2	Y	-0-		-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	54 1	839 2	Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	6 1	47 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	537	-0-	537	6561	35	1	500	2	Y	2
11	7025 X	464	-0-	-6561	-0-	29	1	435	2	Y	-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	30	1	399	2	Y	-0-
02	420 N	286	-0-	-134	-0-	19	1	267	2	Y	-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	22	1	342	2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	6
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	6
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	6
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	5
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	5

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074		
10	682 N	234	-0-	-448	-0-	15	1	219	2	Y	-0-
11	570 X	338	-0-	-232	-0-	21	1	317	2	Y	-0-
12	465 X	297	-0-	-168	-0-	20	1	277	2	Y	-0-
01	589 X	380	-0-	-209	-0-	27	1	353	2	Y	-0-
02	420 X	295	-0-	-125	-0-	20	1	275	2	Y	-0-
03	341 X	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	Y	-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	2	Y	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	Y	-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	6	1	21	2	Y	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887		
10	14B2 EXT	16	-0-	16	237	1	1	15	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-
12	237 X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
GENINI		WELL #:		3802	RRCID ->	163018	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4930 - 5933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	546 X	540	-0-	-6	-0-	35	1	505	2	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

BERGER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166696	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5550 - 6245		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI		WELL #:		3703	RRCID ->	166697	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5328 - 6546		
10	2413 X	1126	-0-	-1287	-0-	68	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	2	N	-0-			-0-
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	36	1	369	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	292	-0-	-824	-0-	30	1	262	2	N	-0-			-0-
02	700 N	212	-0-	-488	-0-	21	1	191	2	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3303	RRCID ->	167070	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5346 - 5500		
10	2151 X	1064	-0-	-1087	-0-	63	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	473	-0-	-581	-0-	47	1	426	2	N	-0-			-0-
02	644 N	245	-0-	-399	-0-	24	1	221	2	N	-0-			-0-
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3704	RRCID ->	169752	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	5228 - 6408		
10	1495 X	230	-0-	-1265	-0-	13	1	217	2	N	-0-			1
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1			2
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	28	1	285	2	N	2			4
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	N	1			5
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	1	5	1	1
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	230	2	N	3			4

GENINI		WELL #:		3705	RRCID ->	175209	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	5247 - 8386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GENINI		WELL #:		3305	RRCID ->	175904	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5400 - 5540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	1175 X	553	-0-	-622	-0-	36 1	517 2	N		-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	58 1	863 2	N		-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	51 1	589 2	N		-0-			-0-
01	558 N	147	-0-	-411	-0-	14 1	133 2	N		-0-			-0-
02	504 N	116	-0-	-388	-0-	12 1	104 2	N		-0-			-0-
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	27 1	382 2	N		-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3306	RRCID ->	177872	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5474 - 5616	
10	1889 X	1314	-0-	-575	-0-	81 1	1233 2	N		-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36 1	505 2	N		-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41 1	441 2	N		-0-			-0-
01	775 N	413	-0-	-362	-0-	43 1	370 2	N		-0-			-0-
02	504 N	268	-0-	-236	-0-	29 1	239 2	N		-0-			-0-
03	496 N	257	-0-	-239	-0-	10 1	247 2	N		-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178726	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5255 - 5523	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	23	-0-	23	25	23 2		N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	31	6 2		N		-0-			-0-
02	36 X	5	-0-	-31	-0-	5 2		N		-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N		-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		15	RRCID ->	179129	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	5482 - 6725	
10	14B2 EXT	315	-0-	315	4851	21 1	294 2	Y		-0-			-0-
11	5215 X	364	-0-	-4851	-0-	23 1	341 2	Y		-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	Y		-0-			-0-
01	310 N	64	-0-	-246	-0-	4 1	60 2	Y		-0-			-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	11 1	149 2	Y		-0-			-0-
03	465 N	290	-0-	-175	-0-	18 1	272 2	Y		-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3307	RRCID ->	179205	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5518 - 5733	
10	1548 X	1050	-0-	-498	-0-	65 1	985 2	N		-0-			1
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	585 2	N		1			2
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	49 1	525 2	N		1			3
01	899 N	561	-0-	-338	-0-	59 1	500 2	N		2			5
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70 1	616 2	N		-0-	4 1		1
03	589 N	492	-0-	-97	-0-	15 1	475 2	N		2			3

GENINI		WELL #:		3308	RRCID ->	179206	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	5475 - 5485	
10	2313 X	1399	-0-	-914	-0-	83 1	1316 2	N		-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47 1	623 2	N		-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 2	N		-0-			-0-
01	1395 N	428	-0-	-967	-0-	43 1	385 2	N		-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	72 1	630 2	N		-0-			-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	21 1	562 2	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		3802	RRCID ->	179597	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5256 - 5578
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPY		WELL #:		3303	RRCID ->	179600	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5378 - 5485
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	53	39	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	84	31	2		N	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #:		17	RRCID ->	180226	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5756 - 6736
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-	-0-
11	222 N	207	-0-	-15	-0-	13	1	194	2	N	-0-	-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	N	-0-	-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	8	1	107	2	N	-0-	-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	N	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		16	RRCID ->	180228	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	5840 - 6797
10	14B2 EXT	73	-0-	73	994	5	1	68	2	Y	-0-	-0-
11	1046 X	52	-0-	-994	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-

JONES 121		WELL #:		16	RRCID ->	180232	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5146 - 6203
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	5	3 1 5
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	4	6 1 3
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	5	2 1 6
01	527 X	352	-0-	-175	-0-	24	1	321	2	Y	6	10 1 2
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	7	3 1 6
*03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	10	9 1 7

JONES 97		WELL #:		12	RRCID ->	180547	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5384 - 6467
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER A 144		WELL #:		17	RRCID ->	180548	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5548 - 6827
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-	-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	N	-0-	-0-
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	N	-0-	-0-
02	616 X	582	-0-	-34	-0-	39	1	543	2	N	-0-	-0-
03	1023 X	585	-0-	-438	-0-	64	1	521	2	N	-0-	-0-

SAWYER 113		WELL #:		15	RRCID ->	180551	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5380 - 6523
10	14B2 EXT	262	-0-	262	1872	17	1	242	2	Y	3	2 1 3
						3	9					
11	2080 X	208	-0-	-1872	-0-	13	1	193	2	Y	2	3 1 2
						2	9					
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	5	1 1 6
						6	9					
01	248 X	213	-0-	-35	-0-	14	1	191	2	Y	7	10 1 3
						8	9					
02	224 X	183	-0-	-41	-0-	12	1	165	2	Y	5	3 1 5
						6	9					
03	248 X	226	-0-	-22	-0-	14	1	206	2	Y	5	6 1 4
						6	9					

GENINI		WELL #:		3706	RRCID ->	181336	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5092 - 6257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	16	1	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			13

GENINI		WELL #:		3309	RRCID ->	181338	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5382 - 5589
10	2194 X	1533	-0-	-661	-0-	93	1	1440	2	N	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	685	-0-	-710	-0-	70	1	615	2	N	-0-	-0-
02	672 N	447	-0-	-225	-0-	46	1	401	2	N	-0-	-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	19	1	549	2	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3803	RRCID ->	181339	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5086 - 6248
10	1211 X	367	-0-	-844	-0-	22	1	345	2	N	-0-	1
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	7	1	89	2	N	1	2
						1	9					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	3
01	372 N	23	-0-	-349	-0-	2	1	19	2	N	2	5
						2	9					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	4 1 1
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	48 X	22	-0-	-26	-0-	1 1	21 2	N	-0-			1
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	N	1			2
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9						
						21 1	263 2	N	1			3
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 9						
						8 1	78 2	N	2			5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	2 9						
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	2	4 1		1
						2 9						3

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300			
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	44 1	506 2	N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	67 1	618 2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	90 1	798 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287			
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248			
10	14B2 EXT	37	-0-	37	37	3 1	34 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	71	3 1	31 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	227	14 1	142 2	N	-0-			-0-
01	327 X	100	-0-	-227	-0-	11 1	89 2	N	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78 1	677 2	N	-0-			-0-
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297			
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	6 2	1 9	N	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	2			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	4			9
01	110 X	103	-0-	-7	-0-	9 1	88 2	N	5			14
						6 9						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

10	248 N	70	-0-	-178	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

10	14B2 EXT	2410	-0-	2410	3129	143	1	2267	2	N	-0-			1
11	5277 X	2148	-0-	-3129	-0-	145	1	2002	2	N	1			2
						1	9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	1			3
						1	9							
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	673	2	N	2			5
						2	9							
*02	644 N	338	-0-	-306	-0-	31	1	307	2	N	-0-	4	1	1
03	713 N	40	-0-	-673	-0-	1	1	37	2	N	2			3
						2	9							

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

10	3450 X	781	-0-	-2669	-0-	52	1	729	2	N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	1519 X	353	-0-	-1166	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	9	7	1	2
						10	9							
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	4			6
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4657 X	1504	-0-	-3153	-0-	84 1	1420 2	N	-0-		2
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	164 1	2242 2	N	1		3
12	2108 X	1174	-0-	-934	-0-	101 1	1070 2	N	3		6
01	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	113 1	980 2	N	3		9
02	1904 N	1049	-0-	-855	-0-	103 1	945 2	N	1	8 1	2
03	1178 N	651	-0-	-527	-0-	32 1	615 2	N	4		6
						4 9					

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	N	-0-		-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	36 1	480 2	N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40 1	456 2	N	-0-		-0-
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	19 1	176 2	N	-0-		-0-
02	476 N	61	-0-	-415	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-
03	496 N	220	-0-	-276	-0-	15 1	205 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4551 X	2686	-0-	-1865	-0-	163	1	2523	2	N	-0-			1
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	2	N	1			2
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1336	2	N	1			3
01	2387 N	1685	-0-	-702	-0-	173	1	1510	2	N	2			5
*02	1820 N	1414	-0-	-406	-0-	142	1	1272	2	N	-0-	4	1	1
03	1457 N	975	-0-	-482	-0-	51	1	922	2	N	2			3

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

10	6157 X	3078	-0-	-3079	-0-	183	1	2895	2	N	-0-			1
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	1			2
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	277	1	2860	2	N	1			3
01	3069 N	2642	-0-	-427	-0-	273	1	2367	2	N	2			5
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	194	1	1720	2	N	-0-	4	1	1
03	3069 X	1961	-0-	-1108	-0-	93	1	1866	2	N	2			3

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

10	2514 X	1464	-0-	-1050	-0-	88	1	1376	2	N	-0-			1
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	997	2	N	1			2
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	793	2	N	2			4
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	81	1	700	2	N	1			5
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	64	1	572	2	N	1	5	1	1
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	22	1	788	2	N	3			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
CARTA 103		WELL #:		3	RRCID ->	200737	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	5023 -	6126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2037 N	2037	-0-	-0-	119 1	1918 2		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	18 1	287 2		N	-0-			-0-
12		496 N	399	-0-	-97	36 1	363 2		N	-0-			-0-
01		744 N	156	-0-	-588	16 1	140 2		N	-0-			-0-
02		280 N	130	-0-	-150	12 1	118 2		N	-0-			-0-
03		403 N	188	-0-	-215	10 1	178 2		N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		5	RRCID ->	200738	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5844 -	6120
10		119 N	119	-0-	-0-	8 1	111 2		N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	7 1	92 2		N	-0-			-0-
12		155 N	130	-0-	-25	11 1	119 2		N	-0-			-0-
01		124 N	11	-0-	-113	1 1	10 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	39 1	358 2		N	-0-			-0-
03		124 N	30	-0-	-94	3 1	27 2		N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		4	RRCID ->	200739	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5798 -	6122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	38	-0-	38	4 1	34 2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #:		7	RRCID ->	205107	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5114 -	6176
10		62 N	28	-0-	-34	2 1	26 2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	6 1	87 2		N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	10 1	99 2		N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	13 1	112 2		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	30 1	290 2		N	-0-			-0-
*03		774 N	774	-0-	-0-	34 1	740 2		N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		12	RRCID ->	205233	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5745 -	6682
10		14B2 EXT	458	-0-	458	5462	30 1	426 2	N	2	1 1		2
							2 9						
11		5790 X	328	-0-	-5462	-0-	21 1	307 2	N	-0-	1 1		1
12		113 X	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	N	-0-			1
01		465 N	353	-0-	-112	-0-	25 1	328 2	N	-0-			1
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	726 2	N	-0-			1
*03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	60 1	926 2	N	-0-			1

GALBREATH, M.S. 89		WELL #:		2	RRCID ->	205235	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5396 -	6044
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1332	-0-	1332	1332	1332 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	420	-0-	420	1752	420 2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	164	-0-	164	1916	164 2		N	-0-			-0-
*03		2042 X	126	-0-	-1916	-0-	126 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
CARTA 113		WELL #:		5	RRCID ->	205236	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5738 - 6003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #:		3808	RRCID ->	205304	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5121 - 6074				
10	792 X	93	-0-	-699	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-					-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #:		3311	RRCID ->	205587	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5439 - 5624				
10	1745 X	1175	-0-	-570	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	91	1	764	2	N	-0-					-0-
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	54	1	467	2	N	-0-					-0-
03	682 N	336	-0-	-346	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #:		12	RRCID ->	205742	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5631 - 6994				
10	14B2 EXT	48	-0-	48	1103	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	1152 X	49	-0-	-1103	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #:		3313	RRCID ->	205885	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5444 - 5660				
10	2177 X	1209	-0-	-968	-0-	74	1	1135	2	N	-0-					1
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	1					2
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	573	2	N	2					4
01	1209 N	622	-0-	-587	-0-	63	1	558	2	N	1					5
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	34	1	282	2	N	1	5	1			1
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	14	1	388	2	N	3					4

GENINI		WELL #:		3312	RRCID ->	205935	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5445 - 5817				
10	1339 X	1129	-0-	-210	-0-	72	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	638	-0-	-478	-0-	68	1	570	2	N	-0-					-0-
02	896 N	512	-0-	-384	-0-	52	1	460	2	N	-0-					-0-
03	806 N	381	-0-	-425	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	2	N	-0-	-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	20	1	302	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	2	N	-0-	-0-
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	19	1	256	2	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-	-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273			
10	626 X	310	-0-	-316	-0-	20	1	290	2	N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	27	1	234	2	N	-0-	-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464			
10	2149 X	1136	-0-	-1013	-0-	71	1	1065	2	N	-0-	1
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	1005	2	N	1	2
						1	9					
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	1	3
						1	9					
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	165	1	1460	2	N	2	5
						2	9					
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	N	-0-	1
03	1147 N	449	-0-	-698	-0-	24	1	423	2	N	2	3
						2	9					

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986			
10	14B2 EXT	65	-0-	65	248	4	1	61	2	N	-0-	-0-
11	453 X	205	-0-	-248	-0-	13	1	192	2	N	-0-	-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100			
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-	-0-
12	682 N	339	-0-	-343	-0-	31	1	308	2	N	-0-	-0-
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	25	1	218	2	N	-0-	-0-
02	504 N	118	-0-	-386	-0-	12	1	106	2	N	-0-	-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	14	1	243	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 170		WELL #:		12	RRCID ->	206250	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5714 - 7045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		558 N	306	-0-	-252	-0-		20 1	286 2	N	-0-		-0-
11		477 N	173	-0-	-304	-0-		11 1	162 2	N	-0-		-0-
12		341 N	161	-0-	-180	-0-		10 1	151 2	N	-0-		-0-
01		310 N	171	-0-	-139	-0-		12 1	159 2	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		14 1	198 2	N	-0-		-0-
03		155 N	107	-0-	-48	-0-		6 1	101 2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #:		8	RRCID ->	206572	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6146	
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47		3 1	44 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	53	-0-	53	100		4 1	49 2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-		-0-
01		280 X	180	-0-	-100	-0-		18 1	162 2	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #:		9	RRCID ->	206573	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4944 - 6117	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-		11 1	185 2	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		21 1	314 2	N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-		33 1	345 2	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		32 1	280 2	N	-0-		-0-
02		308 N	193	-0-	-115	-0-		20 1	173 2	N	-0-		-0-
03		372 N	148	-0-	-224	-0-		6 1	142 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		9	RRCID ->	206575	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5120 - 6103	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-		41 1	666 2	N	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-		33 1	477 2	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-		46 1	467 2	N	-0-		-0-
01		465 N	363	-0-	-102	-0-		36 1	327 2	N	-0-		-0-
02		420 N	189	-0-	-231	-0-		19 1	170 2	N	-0-		-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-		20 1	400 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		10	RRCID ->	206576	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4728 - 6107	
10		310 N	297	-0-	-13	-0-		18 1	279 2	N	-0-		-0-
11		420 N	290	-0-	-130	-0-		20 1	270 2	N	-0-		-0-
12		527 N	264	-0-	-263	-0-		24 1	240 2	N	-0-		-0-
01		310 N	165	-0-	-145	-0-		17 1	148 2	N	-0-		-0-
02		280 N	193	-0-	-87	-0-		20 1	173 2	N	-0-		-0-
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-		32 1	562 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		8	RRCID ->	206577	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5470 - 6101	
10	14B2	EXT	60	-0-	60	60		4 1	56 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	58	-0-	58	118		5 1	53 2	N	-0-		-0-
01		118 X	-0-	-0-	-118	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	4		11
						4 9					
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	6		17
						7 9					
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	13		30
						14 9					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	15		45
						17 9					
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	160 2	N	4	38 1	11
						4 9					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	19		30

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-		-0-
						9 1	125 2	N	-0-		-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-				-0-		-0-
						11 1	115 2	N	-0-		-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	18 1	155 2	N	-0-		-0-
						25 1	224 2	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-		-0-
									-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121		
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61 1	963 2	N	-0-		-0-
						47 1	705 2	N	-0-		-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	456 2	N	-0-		-0-
						53 1	461 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	503	-0-	-520	-0-	42 1	370 2	N	-0-		-0-
						14 1	313 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	514	-0-	-509	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
02	700 N	412	-0-	-288	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
03	496 N	327	-0-	-169	-0-				-0-		-0-

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	N	-0-		-0-
						9 1	119 2	N	-0-		-0-
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	25 1	269 2	N	-0-		-0-
						16 1	137 2	N	-0-		-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	11 1	92 2	N	-0-		-0-
						5 1	97 2	N	-0-		-0-
01	279 N	153	-0-	-126	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-				-0-		-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385		
10	930 N	579	-0-	-351	-0-	124 1	455 2	N	-0-		-0-
						64 1	244 2	N	-0-		-0-
11	720 X	308	-0-	-412	-0-	70 1	275 2	N	-0-		-0-
						78 1	307 2	N	-0-		-0-
12	558 X	345	-0-	-213	-0-	62 1	246 2	N	-0-		-0-
						71 1	271 2	N	-0-		-0-
01	744 X	385	-0-	-359	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
02	532 X	308	-0-	-224	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
03	589 X	342	-0-	-247	-0-				-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099		
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37 1	562 2	N	-0-		-0-
						32 1	473 2	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	355 2	N	-0-		-0-
						31 1	275 2	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	166 2	N	-0-		-0-
						17 1	320 2	N	-0-		-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
02	308 N	185	-0-	-123	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-				-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4 1	54 2	N	-0-	-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	N	-0-	-0-	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-	

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	414 2	N	-0-	-0-	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47 1	472 2	N	-0-	-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39 1	339 2	N	-0-	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51 1	453 2	N	-0-	-0-	
03	527 N	265	-0-	-262	-0-	12 1	253 2	N	-0-	-0-	

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275		
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63 1	974 2	N	-0-	-0-	
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	69 1	1037 2	N	-0-	-0-	
12	1302 N	744	-0-	-558	-0-	65 1	679 2	N	-0-	-0-	
01	1023 N	781	-0-	-242	-0-	80 1	701 2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	676	-0-	-360	-0-	69 1	607 2	N	-0-	-0-	
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	N	-0-	-0-	

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127		
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1	609 2	N	-0-	-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	50 1	505 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	38 1	335 2	N	-0-	-0-	
02	588 N	402	-0-	-186	-0-	41 1	361 2	N	-0-	-0-	
03	558 N	299	-0-	-259	-0-	14 1	285 2	N	-0-	-0-	

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110		
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	N	-0-	-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-	-0-	
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-	-0-	

GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318		
10	30 X	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	N	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462													
GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3502 X	1633	-0-	-1869	-0-	97	1	1536	2	N	-0-		1
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	1		2
						1	9						
12	930 N	549	-0-	-381	-0-	48	1	500	2	N	1		3
						1	9						
01	1643 N	627	-0-	-1016	-0-	63	1	562	2	N	2		5
						2	9						
*02	840 N	613	-0-	-227	-0-	62	1	551	2	N	-0-	4 1	1
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	22	1	498	2	N	2		3
						2	9						

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240													
10	2430 X	1070	-0-	-1360	-0-	64	1	1006	2	N	-0-		1
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	832	2	N	1		2
						1	9						
12	527 N	414	-0-	-113	-0-	35	1	378	2	N	1		3
						1	9						
01	1085 N	483	-0-	-602	-0-	50	1	431	2	N	2		5
						2	9						
*02	840 N	404	-0-	-436	-0-	41	1	363	2	N	-0-	4 1	1
03	403 N	162	-0-	-241	-0-	6	1	154	2	N	2		3
						2	9						

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367													
10	854 X	22	-0-	-832	-0-	1	1	20	2	N	1		2
						1	9						
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	N	1		3
						1	9						
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	2		5
						2	9						
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	2		7
						2	9						
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	1	6 1	2
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	1	2	3	9	N	3		5

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122													
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-		-0-
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	15	1	186	2	N	-0-		-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	N	-0-		-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	43	1	380	2	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	2	N	-0-		-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-		-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228													
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-		-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	6	1	287	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GENINI		WELL #:		3314	RRCID ->	216785	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5458 - 6494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
10	1952 X	1202	-0-	-750	-0-	76 1	1126 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64 1	959 2	N	-0-	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	83 1	783 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	857	-0-	-352	-0-	88 1	769 2	N	-0-	-0-			-0-
02	952 N	373	-0-	-579	-0-	37 1	336 2	N	-0-	-0-			-0-
03	868 N	210	-0-	-658	-0-	9 1	201 2	N	-0-	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3713	RRCID ->	216786	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5136 - 6361	
10	1840 X	832	-0-	-1008	-0-	52 1	780 2	N	-0-	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51 1	722 2	N	-0-	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	56 1	592 2	N	-0-	-0-			-0-
01	837 N	528	-0-	-309	-0-	55 1	473 2	N	-0-	-0-			-0-
02	728 N	326	-0-	-402	-0-	33 1	293 2	N	-0-	-0-			-0-
03	651 N	338	-0-	-313	-0-	13 1	325 2	N	-0-	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3315	RRCID ->	217407	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	5382 - 6810	
10	1855 X	963	-0-	-892	-0-	58 1	905 2	N	-0-	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	16 1	195 2	N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	167	-0-	-236	-0-	14 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
01	961 N	148	-0-	-813	-0-	16 1	132 2	N	-0-	-0-			-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	12 1	101 2	N	-0-	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		18	RRCID ->	217600	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5626 - 7006	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		15	RRCID ->	217602	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	5736 - 6928	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		17	RRCID ->	217603	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5592 - 6126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	115	-0-	115	3900	7 1	106 2	N	2	1 1		2
						2 9						
11	4106 X	206	-0-	-3900	-0-	13 1	193 2	N	-0-	1 1		1
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	-0-			1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	N	-0-			1
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	6 1	85 2	N	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			1

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986			
10	744 N	150	-0-	-594	-0-	10 1	140 2	N	-0-			-0-
11	591 N	299	-0-	-292	-0-	19 1	280 2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49 1	650 2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	N	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-			-0-
11	269 X	36	-0-	-233	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1 1		-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778			
10	14B2 EXT	619	-0-	619	6632	41 1	576 2	N	2	1 1		2
						2 9						
11	6970 X	338	-0-	-6632	-0-	21 1	317 2	N	-0-	1 1		1
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-			1
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	521 2	N	-0-			1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37 1	513 2	N	-0-			1
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	N	-0-			1

SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608			
10	682 N	356	-0-	-326	-0-	23 1	333 2	N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	25 1	379 2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36 1	499 2	N	-0-			-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	16 1	222 2	N	-0-			-0-
02	364 N	256	-0-	-108	-0-	17 1	239 2	N	-0-			-0-
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	19 1	293 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	78	-0-	78	697	5 1	71 2	N	2	1 1	2
11	756 X	59	-0-	-697	-0-	2 9	4 1	N	-0-	1 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-		1
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 2	N	-0-		1
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4 1	51 2	N	-0-		1
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		1

JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125		
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 1	205 2	N	7	5 1	7
11	240 X	172	-0-	-68	-0-	8 9	10 1	N	6	10 1	3
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	7 9	10 1	N	6	3 1	6
01	248 X	199	-0-	-49	-0-	13 1	178 2	N	7	10 1	3
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	8 9	16 1	N	11	5 1	9
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12 9	18 1	N	10	12 1	7
						11 9					

SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618		
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	N	-0-		-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	N	-0-		-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	31 1	427 2	N	-0-		-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	33 1	445 2	N	-0-		-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	33 1	456 2	N	-0-		-0-
*03	530 X	530	-0-	-0-	-0-	64 1	466 2	N	-0-		-0-

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162		
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	13 1	182 2	N	-0-		-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	10 1	138 2	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 2	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	N	-0-		-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	9 1	130 2	N	8	7 1	8
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	9 9	18 1	N	3	9 1	2
12	217 X	155	-0-	-62	-0-	3 9	10 1	N	1	2 1	1
01	279 X	140	-0-	-139	-0-	1 9	10 1	N	1	2 1	-0-
02	280 X	153	-0-	-127	-0-	1 9	10 1	N	3	1 1	2
03	310 X	184	-0-	-126	-0-	3 9	11 1	N	5	4 1	3
						6 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 167		WELL #:		18	RRCID ->	218684	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	5576 -	6974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	250	-0-	250	3425	16	1	N	2	1	1		2
						2	9						
11	3425 X	-0-	-0-	-3425	-0-			N	-0-	1	1		1
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-				1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-				1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-				1
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-				1

CARTA 103		WELL #:		15	RRCID ->	233955	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5311 -	6097
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 129		WELL #:		16	RRCID ->	237357	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	5686 -	7017
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD C		WELL #:		42	RRCID ->	237366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5676 -	6809
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 129		WELL #:		17	RRCID ->	239003	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	5587 -	7014
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 167		WELL #:		16	RRCID ->	239004	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	5563 -	6975
10	14B2 EXT	159	-0-	159	4476	10	1	N	-0-				1
11	4843 X	367	-0-	-4476	-0-	23	1	N	1	1	1		1
						1	9						
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-				1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-				1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-				1
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-			-0-
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	29	1	254	2	N	-0-			-0-
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484					
10	192 X	149	-0-	-43	-0-	9	1	139	2	N	1			4
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	9			N	3			7
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	5			12
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	9	20	2	N	6			18
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	1	15	1	4
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	9	9	9	N	8			12

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1			1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1	-0-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185					
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	213 N	28	-0-	-185	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1	1	1	-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 113		WELL #:		16	RRCID ->	241675	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5413 - 6655
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	44	-0-	44	247	3 1	38 2	N	3	2 1	3	
11	340 X	93	-0-	-247	-0-	3 9	86 2	N	1	3 1	1	
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	N	1	1 1	1	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 2	11 2	N	1	1 1	1	
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	1 1	8 2	N	-0-		1	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	1	1 1	1	
						1 9						

SAWYER 113		WELL #:		18	RRCID ->	241678	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5472 - 6629
10	14B2 EXT	24	-0-	24	60	1 1	8 2	N	14	10 1	18	
11	14B2 EXT	11	-0-	11	71	15 9	10 9	N	9	19 1	8	
12	14B2 EXT	2	-0-	2	73	1 2	1 9	N	1	5 1	4	
01	76 X	3	-0-	-73	-0-	2 2	1 9	N	1	1 1	4	
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		4	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1	4	

ESPY, H. T.		WELL #:		10	RRCID ->	241842	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5315 - 5377
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-		-0-	

ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5309 - 5416
10	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435 2		N	-0-		-0-	
11	576 X	141	-0-	-435	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
01	434 N	53	-0-	-381	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5715 - 7033
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	95	-0-	95	1638	6	1	87	2	N	2	1	1	2
11	1715 X	77	-0-	-1638	-0-	5	1	72	2	N	-0-	1	1	1
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			1
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			1
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	N	-0-			1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-			1

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1	1
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-	1	1	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

10	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	420 X	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-			-0-
12	434 X	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	434 X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02	392 X	284	-0-	-108	-0-	284	2			N	-0-			-0-
03	372 X	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

10	14B2 EXT	95	-0-	95	1391	6	1	89	2	N	-0-			-0-
11	1433 X	42	-0-	-1391	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER A 144		WELL #:		12	RRCID ->	243612	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 5323 - 6555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-	-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-	-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-	-0-
01	434 X	299	-0-	-135	-0-	21	1	278	2	N	-0-	-0-
02	392 X	230	-0-	-162	-0-	15	1	215	2	N	-0-	-0-
03	434 X	397	-0-	-37	-0-	46	1	351	2	N	-0-	-0-

JONES 122		WELL #:		18	RRCID ->	243692	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5229 - 6252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-	-0-

SAWYER 169		WELL #:		14	RRCID ->	243721	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 5688 - 7126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO BAKER 44		WELL #:		743213 2	RRCID ->	188177	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3704 - 3800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		3	RRCID ->	189115	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 2958 - 2963	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3176 - 3196	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5669 X	793	-0-	-4876	-0-	793	2		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956
10	4864 X	438	-0-	-4426	-0-	438	2		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
03	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		66
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		66
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		66
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		66
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-		66
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	6909 - 7242
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	267	2		N	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-		-0-
03	527 N	49	-0-	-478	-0-	49	2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6935 - 7280
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058476	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	N/A
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450								
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473								
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184								
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 156549		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436								
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	156550	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7238 - 7550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	2		N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID ->	156588	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6904 - 7113		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-		178	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-		226	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-			-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H.		WELL #:		1	RRCID ->	098388	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	4932 - 5877		
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		3	1	2050	2	N	-0-		-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2		N	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1	1	1441	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-		1248	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1150	-0-	-26	-0-		1150	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-		1	1	1226	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, DAN A.		WELL #:		1156	RRCID ->	108154	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7657 - 7665		
10	1457 N	1376	-0-	-81	-0-		4	1	1372	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-		4	1	1299	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1370	-0-	-56	-0-		4	1	1366	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		4	1	1360	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-		3	1	1157	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1302	-0-	-62	-0-		4	1	1298	2	N	-0-		-0-

FBE 13-12		WELL #:		1312	RRCID ->	215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7433 - 7526		
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		5	1	2384	2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2019	-0-	-381	-0-		4	1	2015	2	N	-0-		-0-
12	2480 X	2174	-0-	-306	-0-		4	1	2170	2	N	-0-		-0-
01	2387 N	1842	-0-	-545	-0-		4	1	1838	2	N	-0-		-0-
02	1876 N	1726	-0-	-150	-0-		3	1	1723	2	N	-0-		-0-
03	2170 N	2140	-0-	-30	-0-		4	1	2136	2	N	-0-		-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		3005	RRCID ->	266156	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5392 - 5398		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		825820										
EPPS 48		WELL #:		2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6340 -	6388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138 1		-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-

ALDWELL RANCH -A-		WELL #:		2205	RRCID ->	275337	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6766 -	6893	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	073432	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	088369	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5722 -	6092	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEHLING		WELL #:		2	RRCID ->	093197	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4920 -	5836	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLATEAU MUND		WELL #:		1	RRCID ->	100290	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6410 -	6572	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

10	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	3		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-			-0-
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

10	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55 3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 019222		COMPL. DATE 11/01/1954		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 034968		COMPL. DATE 12/21/1964		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-

COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 3		RRCID -> 051689		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A				
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

FIELDS 23		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972			TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A					
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813					
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A					
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	25	1	306	3	Y	7			24
						8	9							
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	24	1	308	3	Y	3			27
						3	9							
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	302	3	Y	3	23	1	7
						3	9							
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			7
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	1			8
						1	9							
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	23	1	222	3	Y	1			9
						1	9							

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 100				WELL #:	1	RRCID ->	052959	COMPL. DATE	05/22/1971	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101				WELL #:	1	RRCID ->	052965	COMPL. DATE	04/25/1970	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116				WELL #:	1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	N/A			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 128				WELL #:	1	RRCID ->	052968	COMPL. DATE	07/19/1971	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123				WELL #:	1	RRCID ->	052969	COMPL. DATE	05/27/1971	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	0 - 6070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142				WELL #:	1	RRCID ->	052970	COMPL. DATE	04/27/1971	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	N/A			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

10	496 N	376	-0-	-120	-0-	56	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	42	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	42	1	341	3	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	38	1	331	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-			-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			2
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			2
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC -8- FRIESS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971			TOTAL DEPTH 5460			PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971			TOTAL DEPTH 5845			PERF. 0 - 5654		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971			TOTAL DEPTH 5900			PERF. N/A		
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	111	1	348	3	N	-0-			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	59	1	331	3	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	93	1	320	3	N	-0-			-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	121	1	306	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	3	N	-0-			-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	87	1	336	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6245 - 7519		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940			PERF. N/A		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	-0-			1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	22	1	107	3	Y	-0-			1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-			1
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-			1
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	Y	-0-			1

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972			TOTAL DEPTH 7057			PERF. N/A		
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	Y	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	26	1	247	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5744 - 6162		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16				WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104				WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A					
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110				WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110				WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A					
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14				WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 15				WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655					
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686												
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A												
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	300 3	N	7	14 1	5
						8	9					
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	115	1	326 3	N	9		14
						10	9					
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	323 3	N	8	16 1	6
						9	9					
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	110	1	296 3	N	7		13
						8	9					
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	101	1	301 3	N	7		20
						8	9					
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	107	1	260 3	N	4	15 1 3 8	6
						4	9					

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179 3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183 3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183 3	N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	18	1	177 3	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180 3	N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A												
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-		-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A							
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972			TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A							
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					4
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					4
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					4
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					4
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					4

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973			TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A							
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972			TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973			TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964		PERF. N/A						
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154		PERF. N/A						
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A						
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36				WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59				WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367					
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	419	3	Y	28					39
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	9	408	3	Y	53	65	1			27
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	425	3	Y	35					62
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	9	436	3	Y	16	64	1			14
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	9	354	3	Y	-0-					14
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	92	1	406	3	Y	38	49	1			3
						18	9									
						84	1									
						42	9									

ESPY, THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	64	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	86	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71				WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					3
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					3
12	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					3
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500			PERF. N/A				
10	59 X	20	-0-	-39	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A				
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

CANYON RANCH														
		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291					
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-	

		WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906			COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-		-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-		-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-		-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-		-0-	
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-		-0-	

		CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967			COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

		CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968			COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

		SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988			COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A		
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-		-0-	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-		-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-		-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-		-0-	
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-		-0-	

		SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027			COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-		-0-	
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	4	1	179	3	Y	-0-		-0-	
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	Y	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2796 X	591	-0-	-2205	-0-	75	1	516	3	Y	-0-		-0-
11		517 X	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	39	1	302	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	40	-0-	-30	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	77	-0-	77	-0-	7	1	70	3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	379	-0-	379	-0-	456	51	328	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-		-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

10		124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-		-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	N	-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	3	N	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	N	-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	3	N	-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	18	1	121	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	N	-0-

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A			
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A					
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A					
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 7060			PERF. N/A				

10	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-		
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-		
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-		
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-			-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973			TOTAL DEPTH 7100			PERF. N/A		

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-		
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	N	-0-			2		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			2		
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	1	1	1		

MAYER, EDWIN S. JR. "K"				WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7200			PERF. N/A		

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-		
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-		

REINHARDT 6				WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494			PERF. N/A		

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-		
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-		

WARD, RIP "B"				WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500			PERF. N/A		

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-		

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-				WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600			PERF. N/A		

10	589 N	584	-0-	-5	-0-	68	1	516	3	N	-0-			-0-		
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	60	1	420	3	N	-0-			-0-		
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	83	1	551	3	N	2			2		
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	508	3	N	1			3		
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	3	N	-0-	2	1	1		
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	61	1	428	3	N	2			3		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690			PERF. N/A				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974			TOTAL DEPTH 5898			PERF. N/A				
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-

WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311 3	N	-0-		1
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285 3	N	-0-		1
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279 3	N	-0-		1
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335 3	N	-0-		1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238 3	N	-0-		1
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348 3	N	-0-		1
FIELDS 16		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A			
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	3	1	8 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17 3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13 3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14 3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19 3	N	-0-		-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61 3	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65 3	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56 3	N	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64 3	N	-0-		-0-
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	2	1	14 3	N	-0-		-0-
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20 3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23 3	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16 3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17 3	N	-0-		-0-
SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	12	1	149	3	N	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-	-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	20	1	242	3	N	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-	-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	32	1	173	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	42	1	179	3	Y	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	Y	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	3	Y	-0-	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	Y	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778			
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	55	1	648	3	N	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	N	-0-
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	50	1	623	3	N	-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	44	1	552	3	N	-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	N	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	Y	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	Y	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974		TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A					
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974			TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A					
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	8	-0-	8	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	8	-0-	8	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974			TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A					
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	236	1	890	3	Y	8			11
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	161	1	865	3	Y	14	18	1	7
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	214	1	907	3	Y	9			16
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	195	1	917	3	Y	5	17	1	4
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	Y	-0-			4
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	214	1	904	3	Y	42	39	1	3 8 4

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974			TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A					
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 3	N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	10 1	133 3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	1 1	146 3	N	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 3	N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	7 1	121 3	N	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		3	RRCID ->	060325	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	6443	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	88	-0-	-5	-0-		7 1	81 3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-		6 1	75 3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-		6 1	76 3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		7 1	73 3	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		5 1	60 3	N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-		5 1	71 3	N	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #:		1	RRCID ->	060338	COMPL. DATE	12/06/1974	TOTAL DEPTH	7802	PERF. N/A		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-		83 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-		85 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 2		Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #:		2	RRCID ->	060348	COMPL. DATE	11/16/1974	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		3 1	115 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		2 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-		3 1	119 3	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		3 1	130 3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		1 1	119 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-		1 1	109 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		3	RRCID ->	060349	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	6649	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		2	RRCID ->	060513	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6852	PERF. N/A		
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		19 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-		18 1	131 3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		19 1	150 3	Y	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15 1	154 3	Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		16 1	148 3	Y	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		23 1	151 3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	060555	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		1	RRCID ->	060601	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL DEPTH	7044	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975			TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A					
10	437 X	107	-0-	-330	-0-	13	1	92	3	Y	2	2	1	8
						2	9							
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	3	5	1	6
						3	9							
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	3	2	1	7
						3	9							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1	2	1	6
						1	9							
02	T. A.	65	-0-	65	65	6	1	58	3	Y	1			7
						1	9							
03	T. A.	95	-0-	95	160	13	1	81	3	Y	1	3	1	5
						1	9							

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	Y	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A					
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A				
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-	-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	N	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A				
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975			TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A				
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-	-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-	-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 9		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7500			PERF. N/A		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 6921			PERF. N/A		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-			1
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	3	N	1			2
						1	9							
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-	2	1	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	1			1
						1	9							
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-			1
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	83	3	N	2	1	8	2
						2	9							

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975			TOTAL DEPTH 5597			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 3A		RRCID -> 061860		COMPL. DATE 03/19/1975			TOTAL DEPTH 7750			PERF. N/A		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-			-0-

MAYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 7550			PERF. N/A		
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191 3	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40 3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975			TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95 3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105 3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84 3	N	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471 3	Y	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	434	1	419 3	Y	-0-		-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	461	1	456 3	Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429 3	Y	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	408	1	407 3	Y	-0-		-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	451	1	439 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/18/2022												

JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3		Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 3		Y	-0-			-0-

MORRISS 5				WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A		
10	186 N	179	-0-	-7	-0-		179 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-		174 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-		180 2		Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-		184 2		Y	-0-			-0-

MAYER 49				WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-		7 1	69 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		6 1	68 3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		7 1	78 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		11 1	122 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		3 1	16 3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		4 1	16 3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		5 1	15 3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		5 1	20 3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		5 1	15 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		30 1	381 3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		27 1	367 3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-		3 1	400 3	N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-		19 1	380 3	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		21 1	349 3	N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		28 1	393 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975			TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 141				WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975			TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-		3 1	145 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-		3 1	117 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-		3 1	115 3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		2 1	93 3	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		1 1	76 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-		1 1	92 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0832S		RRCID -> 063076			COMPL. DATE 07/30/1975			TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A			
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
11	390 N	163	-0-	-227	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-				-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-				-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-				-0-

KELLY 124				WELL #: 4		RRCID -> 063179			COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-				-0-

LANCASTER 3				WELL #: 2		RRCID -> 063180			COMPL. DATE 05/24/1975			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-				-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147				WELL #: 2		RRCID -> 063181			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 112				WELL #: 4		RRCID -> 063281			COMPL. DATE 07/25/1975			TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0834S		RRCID -> 063325			COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A											
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	Y	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	Y	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A											
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A											
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A											
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A											
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A												
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	132 3	Y	2			6
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	2 9	127 3	Y	2			8
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	1	7 1		2
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 9	124 3	Y	-0-			2
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	Y	1			3
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			3
WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A												
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	1			1
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	1 9	112 3	N	-0-	1 1		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11 1	97 3	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12 1	99 3	N	-0-			-0-
SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A												
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	1		2
						1	9						
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	40	1	443	3	N	2		4
						2	9						
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	41	1	446	3	N	2	5 1	1
						2	9						
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	42	1	435	3	N	1		2
						1	9						
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	418	3	N	1		3
						1	9						
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	48	1	401	3	N	1		4
						1	9						

SHURLEY 147				WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"				WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"				WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A		
10	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	212	1	3392	2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	3961	-0-	-59	-0-	291	1	3670	2	Y	-0-		-0-
12	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	231	1	3458	2	Y	-0-		-0-
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-		-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3728	2	Y	-0-		-0-
03	4092 X	3297	-0-	-795	-0-	218	1	3079	2	Y	-0-		-0-

RAY, MAY M. MRS. -C-				WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975			TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A		
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	38	1	544	3	Y	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	26	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	23	1	369	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975			TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A						
10	21 X	1	-0-	-20	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	7 N		-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975			TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A						
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86	3	N	-0-				1
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	16	1	72	3	N	-0-	1	1		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	N	-0-				-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	6	1	27	3	N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	16	1	67	3	N	-0-				-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975			TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-				-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-				1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				1
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-				1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				1
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				1

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A						
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-				-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975			TOTAL DEPTH 7620			PERF. N/A				
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975			TOTAL DEPTH 7620			PERF. N/A				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975			TOTAL DEPTH 7150			PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975			TOTAL DEPTH 7328			PERF. N/A				
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-	2	1			1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	8					9
						9	9									
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	2					11
						2	9									
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-	7	1			4
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	5	1	82	3	N	-0-					4
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-	3	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975			TOTAL DEPTH 7200			PERF. N/A				
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	18	1	1			17
						20	9									
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	1					18
						1	9									
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-	5	1			13
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					13

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 7100			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		11	RRCID ->	064459	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WARD, RIP "G"		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064498	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	20	1	193	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	N	-0-	-0-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #:	321	RRCID ->	064499	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-	-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3	Y	-0-	-0-	

MAYER, MINNIE H.				WELL #:	1	RRCID ->	064516	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	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-	

WARD, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	064576	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-	

MAYER				WELL #:	1	RRCID ->	064669	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. -I-				WELL #:	2	RRCID ->	064809	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-	-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-	-0-	
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430			PERF. N/A		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7300			PERF. N/A		
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400			PERF. N/A		
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	15	1	245	3	N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8600			PERF. N/A		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7497			PERF. N/A		
10	713 N	304	-0-	-409	-0-	17	1	287	3	Y	-0-			23
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	Y	-0-			23
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	3	Y	-0-			23
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	1			24
						1	9							
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	2			26
						2	9							
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	746	3	Y	1			27
						1	9							

		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 5938			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976			TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-			-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-			-0-		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		Y	-0-			-0-		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2		Y	-0-			-0-		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-		-0-		
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	163	2	Y	-0-		-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975			TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A								
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	128	3	N	-0-		-0-		
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-		9	1	128	3	N	-0-		-0-		
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	142	3	N	-0-		-0-		
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	132	3	N	-0-		-0-		
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-		7	1	119	3	N	-0-		-0-		
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-		10	1	134	3	N	-0-		-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A								
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		4	1	56	3	N	-0-	2	1	1	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	57	3	N	-0-	1	1	-0-	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	83	3	N	-0-			-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	73	3	N	-0-			-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	N	-0-			-0-	
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A								
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	564	3	N	-0-			-0-	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	453	3	N	-0-			-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	422	3	N	-0-			-0-	
01	589 N	33	-0-	-556	-0-	-0-		6	1	27	3	N	-0-			-0-	
02	504 N	102	-0-	-402	-0-	-0-		18	1	75	3	N	-0-	8	2	1	6
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9								
								149	1	467	3	N	-0-	29		35	
								32	9								

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 065257		COMPL. DATE 01/29/1976			TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A								
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-			-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-			-0-	

WARD, RIP -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976			TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A								
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	125	3	N	-0-			-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	121	3	N	-0-			-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	126	3	N	-0-			-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	121	3	N	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	107	3	N	-0-			-0-	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	125	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	1	1
						1	9					
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	1

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

10	868 N	737	-0-	-131	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-	12	1			1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	7					8
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	1					9
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					9
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	10 1	186 3	N	-0-	-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9 1	162 3	N	-0-	-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	9 1	165 3	N	-0-	-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	8 1	140 3	N	-0-	-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	7 1	129 3	N	-0-	-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 3	N	-0-	-0-

RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18 1	255 3	Y	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	Y	-0-	-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	287 3	Y	-0-	-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 3	Y	-0-	-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	-0-	-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	16 1	263 3	Y	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A		
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A		
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-	1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	1
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-	1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	1
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	-0-	1
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-	1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A		
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	14 2	N	-0-	-0-
							591 3				
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	581 3	N	-0-	-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 3	N	-0-	-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	11 2	N	-0-	-0-
							624 3				
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-	-0-
							554 3				
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A		
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	-0-	-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	N	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	N	-0-	-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 1		N	-0-	-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	N	-0-	-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A					
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			2
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	33	1	289	3	Y	-0-			2
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-			2
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-			2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-			2
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	Y	-0-			2

KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A					
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			1
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			1
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			1
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER -182-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A														
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A					
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	38	1	470	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	36	1	442	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	35	1	441	3	N	1	1	1	2
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	N	2		
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	2	9	34	1	210	3	N	-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	29	1	188	3	N	-0-	1	1
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	213	3	N	1	2	
						1	9						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976			TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A				
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	20	1	325	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	262	-0-	-218	-0-	19	1	243	2	Y	-0-	-0-	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	-0-	-0-	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	Y	-0-	-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-	-0-	
03	930 N	561	-0-	-369	-0-	37	1	524	2	Y	-0-	-0-	

COX B		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976			TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	7	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-	7	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-	7	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	7	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	7	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-	7	

COX B		WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976			TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MEADOR 178		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ESPY 32		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A				
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	68	3	Y	1	1	
						1	9						
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-	1	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-	1	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	1	
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	1	2	
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	197	-0-	-20	-0-		23 1	174 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-		24 1	166 3	N	-0-	-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		26 1	170 3	N	-0-	-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		27 1	168 3	N	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		24 1	154 3	N	-0-	-0-	
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-		25 1	172 3	N	-0-	-0-	

HICKS 36				WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-		6 1	82 3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-		5 1	62 3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	85	-0-	-8	-0-		7 1	78 3	Y	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	Y	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1	67 3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-		6 1	63 3	Y	-0-	-0-	

MORRISS 64				WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

WHITEHEAD				WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
10	496 N	59	-0-	-437	-0-		4 1	55 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	42	-0-	-198	-0-		3 1	39 3	Y	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		10 1	151 3	Y	-0-	-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 1		Y	-0-	-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		30 1	501 3	Y	-0-	-0-	
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		24 1	332 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2				WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		13 1	180 3	Y	-0-	-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		12 1	172 3	Y	-0-	-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		12 1	180 3	Y	-0-	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 1		Y	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		10 1	162 3	Y	-0-	-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		13 1	176 3	Y	-0-	-0-	

HICKS 60				WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		8 1	105 3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-		7 1	96 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		9 1	106 3	Y	-0-	-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		7 1	102 3	Y	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7 1	115 3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		10 1	107 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON 62				WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326 3	Y	-0-	
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308 3	Y	-0-	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326 3	Y	-0-	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234 3	Y	-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215 3	Y	-0-	
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300 3	Y	-0-	

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-	
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976			TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
10	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1123 3	N	-0-	
11	1590 N	1106	-0-	-484	-0-	115	1	991 3	N	-0-	
12	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	132	1	888 3	N	-0-	
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	179	1	977 3	N	-0-	
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	152	1	958 3	N	-0-	
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	220	1	1461 3	N	-0-	

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30 3	N	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29 3	N	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31 3	N	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29 3	N	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30 3	N	-0-	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33 3	N	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	1			1
						1	9							
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			1

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	3	N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	3	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	105	1	704	3	N	-0-			-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	92	1	502	3	N	-0-			-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	71	1	449	3	N	-0-			-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	59	1	393	3	N	-0-			-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

10	868 N	860	-0-	-8	-0-	129	1	731	3	N	-0-			-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	88	1	761	3	N	-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	3	N	-0-			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	125	1	679	3	N	-0-			-0-
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	102	1	641	3	N	-0-			-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	113	1	750	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1	4	1	3
						1	9							
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	2			5
						2	9							
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	1			6
						1	9							
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	2	4	1	4
						2	9							
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	24	1	424	3	N	1			5
						1	9							
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	27	1	483	3	N	3	4	1	4
						3	9							

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	173	12	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	233 X	60	-0-	-173	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	81 N	45	-0-	-36	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	368	-0-	-97	-0-	48	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	29	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1			3
						1	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	1			4
						1	9							
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	N	-0-	2	1	2
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	14	1	241	3	N	1			3
						1	9							
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	14	1	252	3	N	2	3	1	2
						2	9							

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	11			32
						12	9							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	29	36	1	25
						32	9							
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	14	26	1	13
						15	9							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9			22
						10	9							
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	12	22	1	12
						13	9							
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	15	1	8	26
						17	9							

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

10	651 N	613	-0-	-38	-0-	92	1	521	3	N	-0-			-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	63	1	540	3	N	-0-			-0-
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	79	1	529	3	N	-0-			-0-
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	83	1	455	3	N	-0-			-0-
02	560 N	492	-0-	-68	-0-	67	1	425	3	N	-0-			-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	69	1	457	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	1	-0-	-0-	1

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

10	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	-0-	90	1	1217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	-0-	88	1	1162	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	-0-	101	1	1204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	425	-0-	-257	-0-	33 1	391 3	N	1	1 1		1
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	60 1	739 3	N	1	1 1		1
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	63 1	709 3	N	1	1 1		1
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	66 1	814 3	N	2	1 1		2
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54 1	676 3	N	1	2 1		1
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	49 1	616 3	N	1	1 1		1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 3	N	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	22 1	426 3	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	N	-0-			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	23 1	409 3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	N	-0-			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	444 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	33 1	394 3	N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34 1	382 3	N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	30 1	375 3	N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	28 1	347 3	N	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34 1	424 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	103	1	1214	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	99	1	1215	3	N	-0-			-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	110	1	1240	3	N	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	111	1	1373	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1017	-0-	-215	-0-	76	1	941	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	96	1	1198	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A					
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	42	1	495	3	N	-0-			-0-
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	30	1	365	3	N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	-0-			-0-
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	30	1	377	3	N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	24	1	293	3	N	-0-			-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	39	1	482	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073313	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	21 1	126 3	N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	25 1	113 3	N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	34 1	106 3	N	4	1 1		3
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	4 9	19 1	88 3	N	-0-		3
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	19 1	23 1	97 3	N	5	2 1	6
03		155 N	88	-0-	-67	-0-	6 9	21 1	67 3	N	-0-		6

WILSON, DUKE		WELL #:		1853	RRCID ->	073590	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	11 1	135 3	N	-0-			-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 3	N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	12 1	136 3	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 3	N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	N	-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1894	RRCID ->	073591	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1895	RRCID ->	073593	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			1
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			1
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	1 1		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		1	RRCID ->	073639	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A	
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	17 1	114 3	Y	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	Y	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	Y	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		4	RRCID ->	073666	COMPL. DATE	10/29/1977	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	Y	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	Y	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	Y	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	Y	-0-			-0-
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-			-0-
						1	9							1

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	4			19
						4	9							
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	99	1	1279	3	Y	4			23
						4	9							
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	3	Y	2	19	1	6
						2	9							
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	3	Y	1			7
						1	9							
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1140	3	Y	-0-			7
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	137	1	1296	3	Y	2			9
						2	9							

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

10	186 N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	3	N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	21	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	18	1	114	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	56	1	175	3	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	3	N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	50	1	174	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162	3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	105	1	592	3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	3	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	738	3	N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	125	1	679	3	N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	615	3	N	-0-			-0-
03	744 N	581	-0-	-163	-0-	76	1	505	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 076211		COMPL. DATE 03/14/1978			TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978			TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978			TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783					
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739								
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293								
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	N	-0-					27
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	18	1	231	3	N	-0-					27
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					27
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					27
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	14	1	183	3	N	-0-					27
03	248 N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	N	-0-					27

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY "16"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048														
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413														
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144														
10	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	146	1	1140	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	152	1	1115	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	147	1	1160	3	N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	150	1	1123	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	121	1	891	3	N	-0-			-0-
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	159	1	1147	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223														
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1121	RRCID ->	080060	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6666 -	6675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		179 N	179	-0-	-0-	4 1	175 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	2 1	142 3		Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	1 1	154 3		Y	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	131 3			Y	-0-			-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	2 1	166 3		Y	-0-			-0-

CLARK 58		WELL #:		2	RRCID ->	080610	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 6808 -	6980	
10		851 N	851	-0-	-0-	47 1	804 3		Y	-0-		39	
11		810 N	790	-0-	-20	44 1	746 3		Y	-0-		39	
12		991 N	991	-0-	-0-	62 1	928 3		Y	1		40	
						1 9							
01		942 N	942	-0-	-0-	56 1	886 3		Y	-0-		40	
02		776 N	776	-0-	-0-	38 1	738 3		Y	-0-		40	
03		992 N	944	-0-	-48	44 1	898 3		Y	2	2 8	40	
						2 9							

KIRBY 183		WELL #:		2	RRCID ->	080964	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 6090 -	6620	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KIRBY 2		WELL #:		2	RRCID ->	081172	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6075 -	6713	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1122	RRCID ->	081187	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6715 -	6782	
10		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		4	RRCID ->	081654	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 2880 -	3767	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5133 - 5421				
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5141 - 5215				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 4905 - 5065				
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 4359			PERF. 2892 - 3281				
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979			TOTAL DEPTH 4826			PERF. 4572 - 4575				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5146 - 5152				
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 4577			PERF. 3709 - 3882				
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	19 1	273 3	N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	18 1	263 3	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 1		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	14 1	234 3	N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-			-0-
02	560 N	124	-0-	-436	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

10	372 N	356	-0-	-16	-0-	26 1	330 3	N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	23 1	320 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3 1	352 3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23 1	319 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WALLACE 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895							
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243							
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-				-0-

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750							
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	42	1	260	3	Y	1				2
						1	9								
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	43	1	234	3	Y	-0-				2
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	3	Y	-0-				2
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	3	Y	-0-				2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-				2
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	Y	-0-				2

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903							
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876							
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-				-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-				-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

10	341 N	324	-0-	-17	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					1
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					1
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					1
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					1
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	104	1	13	3	Y	1					1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	105	1	19	3	Y	-0-					1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	97	1	31	3	Y	-0-					1
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	107	1	28	3	Y	-0-					1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494					
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	3	N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	1	1	1	-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620					
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	95	3	Y	1			1
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614					
10	558 X	481	-0-	-77	-0-	43	1	438	3	Y	-0-			1
11	480 X	460	-0-	-20	-0-	44	1	416	3	Y	-0-			1
12	496 X	474	-0-	-22	-0-	47	1	427	3	Y	-0-			1
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-			1
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	-0-			1
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963								
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	N	-0-					-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-					-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237								
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325								
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153								
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					12
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					12
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					12
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					12
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					12
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					12

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218								
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					5
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					5
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					5
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					5
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					5
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6430 - 7761		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447			PERF. 5854 - 6130		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	48	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 7041 - 7400		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980			TOTAL DEPTH 6854			PERF. 6834 - 6854		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980			TOTAL DEPTH 7123			PERF. 5422 - 6759		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 6806 - 7190		
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	21 1	221 3	Y	1	1 1		2
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	1 9	33 3	Y	-0-			2
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	3 1	160 3	Y	-0-			2
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 3	Y	-0-			2
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 3	Y	-0-			2
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	-0-			2

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7001 - 7022		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 5547 - 6938		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5724 - 6989		
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	101 1	42 9	Y	38	31 1		105
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	98 1	29 9	Y	26	56 1		75
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101 1	34 9	Y	31	24 1		82
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101 1	12 9	Y	11	22 1		71
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	49 1	11 9	Y	10			81
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	34 1		47

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 4796 - 5146		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5220 - 6047		
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	217 N	25	-0-	-192	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		256	N	256	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11		249	N	249	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12		249	N	249	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01		248	N	227	-0-	-21	227	3		N	-0-			-0-
02		224	N	198	-0-	-26	198	3		N	-0-			-0-
03		248	N	201	-0-	-47	201	3		N	-0-			-0-

CAUTHERN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346					
10		72	N	72	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-		-0-
11		71	N	71	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
12		74	N	74	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-		-0-
01		84	N	84	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-		-0-
02		84	N	84	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-		-0-
*03		85	N	85	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909					
10		31	N	8	-0-	-23	8	3		Y	-0-			-0-
11		14	N	14	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12		23	N	23	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
01		81	N	81	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
02		73	N	73	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-		-0-
*03		45	N	45	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634					
10		44	N	44	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-		-0-
11		40	N	40	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
12		40	N	40	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
01		37	N	37	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
02		32	N	32	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-
*03		38	N	38	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428					
10		186	N	173	-0-	-13	12	1	161	3	Y	-0-		-0-
11		180	N	165	-0-	-15	12	1	153	3	Y	-0-		-0-
12		186	N	176	-0-	-10	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
01		174	N	174	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		-0-
02		201	N	201	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-		-0-
*03		271	N	271	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934					
10		159	N	159	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		150	N	139	-0-	-11	139	3		N	-0-			-0-
12		155	N	54	-0-	-101	54	3		N	-0-			-0-
01		155	N	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
02		187	N	187	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*03		172	N	172	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 6206			PERF. 5167 - 6068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-			
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-		-0-			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-			
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-			

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215			PERF. 6031 - 6266		
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	Y	-0-		2			
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	Y	-0-		2			
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		2			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	22	3			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		2			
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		2			

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411			PERF. 3056 - 3736		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	Y	-0-		-0-			
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	Y	-0-		-0-			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-			
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-			

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6832 - 6840		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-			
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	14	1	Y	-0-		-0-			
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	Y	-0-		-0-			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-			
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	10	1	Y	-0-		-0-			

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 5405 - 5606		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-			
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-			
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-			
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	Y	-0-		-0-			

MAYER		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6928 - 6938		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	Y	-0-		-0-			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-			
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-			

GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8359			PERF. 5416 - 7413		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-			
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-			
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

10	372 N	250	-0-	-122	-0-	23	1	227	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	21	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	1			1
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-			1
						34	1	353	3	Y	-0-			1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

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.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	20	-0-	20	-0-	27	3	20	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			29
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			29
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			29
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			29
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			29
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			29

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805			
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140			
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5970		- 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5172		- 5435	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225		- 5441	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	3	N	-0-			-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167		- 5397	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993		- 5410	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5507		- 6113	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	6	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5310		- 6314	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	2	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	N	-0-		-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 3	N	-0-		-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-		-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 3	N	-0-		-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-		-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-		-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	-0-		-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 3	N	-0-		-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729					
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	22 1	251 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	10 1	99 3	Y	-0-		-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	69 1	495 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 1	441 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39 1	406 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 3		Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	6	6	1	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

10	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

10	217 N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	17	1	147	3	N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	3	N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	25	1	137	3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-			-0-
03	186 N	34	-0-	-152	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5469	- 5493						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7402	- 7540						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6349	- 7157						
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-		1
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-		1
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-		1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-		1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	-1		2
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	3			Y	-0-		2
WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 9147	PERF. 8991	- 9033						
10	17 X	9	-0-	-8	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 8861	- 8963						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8695	- 8747						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981	TOTAL DEPTH 9092	PERF. 8860	- 9055						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-		27 1	293 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-		22 1	283 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-		25 1	294 3	Y	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		24 1	280 3	Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		22 1	281 3	Y	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		24 1	301 3	Y	-0-		-0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

10	948 N	948	-0-	-0-	-0-		142 1	806 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-		48 1	411 3	N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N	-0-		2
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		5 1	97 3	N	-0-		2
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5 1	99 3	N	-0-		2
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3	N	-0-		2
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5 1	87 3	N	-0-		2
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3	N	-0-		2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

10	372 N	348	-0-	-24	-0-		29 1	319 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-		23 1	298 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-		26 1	311 3	Y	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		25 1	290 3	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-		22 1	285 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-		24 1	304 3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		3 1	27 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27 3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		3 1	24 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		Y	-0-			1
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455 3		Y	-0-			1
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 3		Y	-0-			1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			1
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			1
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124				
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	11 1	66 3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25 1	110 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37 1	117 3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26 1	122 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38 1	119 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	12 1	147 3	N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	13 1	167 3	N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124				
10	1958 X	533	-0-	-1425	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	400	-0-	400	400	19 1	381 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	469	-0-	469	869	33 1	436 2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692				
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312			
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	149 1	600 3	Y	6	3 1		4
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	153 1	616 3	Y	2			6
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	163 1	594 3	Y	9	11 1		4
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	150 1	553 3	Y	1			5
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	139 1	476 3	Y	1			6
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	153 1	564 3	Y	-0-	4 1		2

SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441			
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	29 1	368 3	N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	26 1	356 3	N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	24 1	365 3	N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	22 1	368 3	N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	25 1	322 3	N	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	22 1	367 3	N	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504			
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	22 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	23 1	268 3	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25 1	290 3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 3	Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	30 1	241 3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7 1	74 3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	8 1	66 3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 3	N	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808														
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	34	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	43	1	109	3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	26	1	109	3	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982														
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	96	-0-	-59	-0-		14	1	82	3	N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-		14	1	63	3	N	-0-	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-		22	1	70	3	N	-0-	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-		15	1	71	3	N	-0-	-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-		15	1	64	3	N	1	1
								1	9					
03		93 N	52	-0-	-41	-0-		13	1	39	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556														
10		372 N	323	-0-	-49	-0-		25	1	298	3	N	-0-	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		28	1	338	3	N	-0-	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-		33	1	381	3	N	-0-	-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-		32	1	401	3	N	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-		27	1	340	3	N	-0-	-0-
03		434 N	342	-0-	-92	-0-		25	1	317	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064														
10		155 N	153	-0-	-2	-0-		18	1	135	3	N	-0-	-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-		16	1	133	3	N	-0-	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-		18	1	136	3	N	-0-	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-		14	1	135	3	N	-0-	-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-		15	1	121	3	N	-0-	-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-		20	1	134	3	N	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118														
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1			Y	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	1			Y	-0-	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1			Y	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1			Y	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	1			Y	-0-	-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1			Y	-0-	-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634														
10		186 N	96	-0-	-90	-0-		6	1	90	3	Y	-0-	-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	3	Y	-0-	-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-		6	1	91	3	Y	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		6	1	89	3	Y	-0-	-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-		10	1	153	3	Y	-0-	-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-		9	1	149	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845														
10		279 N	255	-0-	-24	-0-		13	1	242	3	N	-0-	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		14	1	264	3	N	-0-	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-		15	1	274	3	N	-0-	-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-		15	1	265	3	N	-0-	-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-		14	1	241	3	N	-0-	-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-		15	1	276	3	N	1	1 8
								1	9					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750														
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	N	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	51 3	N	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 3	N	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	6 1	47 3	N	N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	8 1	52 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906														
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	10 1	143 3	Y	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	Y	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	Y	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	Y	Y	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	Y	Y	-0-			-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	6 1	97 3	Y	Y	2	2 8		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610														
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	16 1	261 2	Y	Y	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	19 1	242 2	Y	Y	-0-			-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 2	Y	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	Y	Y	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	Y	-0-			-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	14 1	195 2	Y	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775														
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 3	N	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 3	N	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 3	N	N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	N	-0-			-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	5 1	92 3	N	N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852														
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	13 1	235 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 3	N	N	-0-			1
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	13 1	243 3	N	N	1			2
							1 9							
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	13 1	224 3	N	N	-0-	1 1		1
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	11 1	194 3	N	N	-0-			1
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 3	N	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920					
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616					
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961					
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	3	N	-0-	1 1	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1		1
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-		1
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-		1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-		1
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	1	1 1	1
						1	9						

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478				
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731			
10	1798 N	1509	-0-	-289	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	90	1	1343	2	Y	-0-	-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	-0-	-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	84	1	1186	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 1		RRCID -> 103840		COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	3	N	2	2
						2	9					
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-	1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-	1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #: 1		RRCID -> 103979		COMPL. DATE 01/17/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 103997		COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	44	1	41	3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	3	N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	3	N	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087			
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	75	1	401	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	29	1	369	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	101	1	358	3	Y	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	65	1	377	3	Y	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	101	1	309	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	N	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-

KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420		
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-

REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568		
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	47	1	461	3	N	-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	3	N	-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	41	1	461	3	N	-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	43	1	451	3	N	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	N	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP, WARD "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5777		- 6806		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
PFLUGER 104		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 4308		- 5214		
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6860		- 6882		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7645		- 7666		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 4931		- 5303		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8436		- 8762		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-			-0-
PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4246		- 5137		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	Y	-0-		-0-

ASKEW 46				WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-

HICKS 57				WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"				WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"				WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	15 1	196 3	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	14 1	195 3	N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	2 1	211 3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	10 1	197 3	N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10 1	165 3	N	-0-		-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	187 3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"				WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223	
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	34 1	258 3	N	-0-		-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	33 1	233 3	N	-0-		-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	37 1	245 3	N	2		2
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	41 1	255 3	N	-0-		2
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	35 1	222 3	N	-0-	1 1	1
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36 1	252 3	N	1		2
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 141		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418			
10	93	N	81	-0-	-12	7	1	74	3	N	-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625			
10	62	N	37	-0-	-25	2	1	35	3	N	-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-
12	62	N	58	-0-	-4	4	1	54	3	N	-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	39	1			N	-0-
02	56	N	48	-0-	-8	3	1	45	3	N	-0-
03	62	N	39	-0-	-23	3	1	36	3	N	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291															
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227															
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883															
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470															
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626															
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 106728		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6322 - 7581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022											

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 106832		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6229 - 7398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106982		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5903 - 6773	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	N	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5508 - 6560	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8530 - 8874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5812 - 6946	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	3		4
						3	9						
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	Y	4		8
						4	9						
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	2	7 1	3
						2	9						
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1		4
						1	9						
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	1		5
						1	9						
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	2		7
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	83	-0-	83	83	8	1	75	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	77	-0-	77	160	7	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	90	-0-	90	250	9	1	81	3	Y	-0-	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983			TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	-0-

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-	1
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	53	1	379	3	Y	1	1
12	465 N	41	-0-	-424	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	1
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	1
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	1 1

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878						
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	188	1	491	3	N	3	6	1			2
						3	9									
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	N	1					3
						1	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	118	1	136	3	N	1	3	1			1
						1	9									
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	523	3	N	2					3
						2	9									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	3	N	-0-					3
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	160	1	511	3	N	3	3	1	2	8	1
						3	9									

WARD 127		WELL #: 6		RRCID -> 107234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605						
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7353 - 7387						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6312 - 6552						
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAY RAY "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8807 - 9183			
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	22	1	360	3	Y	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928			PERF. 5124 - 5374			
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825			PERF. 5154 - 5248			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	33	1	382	3	Y	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	-0-				-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-				-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931			PERF. 5080 - 5234			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483			PERF. 5198 - 5257			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888			PERF. 5263 - 5313			
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	Y	-0-				-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-				-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	41	1	537	3	Y	-0-				-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-				-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	37	1	511	3	Y	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7144 - 7434			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1612 N	473	-0-	-1139	-0-	28 1	445 2	Y	-0-	-0-	
11	1530 N	413	-0-	-1117	-0-	30 1	383 2	Y	-0-	-0-	
12	1395 N	422	-0-	-973	-0-	26 1	396 2	Y	-0-	-0-	
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	109 1	775 2	Y	-0-	-0-	
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	239 1	1692 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	257 1	1589 2	Y	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305		
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	24 1	281 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	24 1	281 3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	15 1	194 3	Y	-0-	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 3	Y	-0-	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	Y	-0-	-0-	
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 3	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868		
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	43 1	506 3	N	-0-	-0-	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 3	N	-0-	-0-	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43 1	490 3	N	-0-	-0-	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	533 3	N	-0-	-0-	
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	35 1	440 3	N	-0-	-0-	
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39 1	492 3	N	-0-	-0-	

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726		
10	341 N	87	-0-	-254	-0-	7 1	80 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	101	-0-	-199	-0-	8 1	93 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N	-0-	-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54 1	466 3	N	-0-	-0-	
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43 1	365 3	N	1	1	1
						1 9					

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501		
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	Y	-0-	-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y		-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y		-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y		-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y		-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y		-0-			-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413					
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 3	N		-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N		-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	N		-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N		-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N		-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512		COMPL. DATE 01/19/1984			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1 3		N		-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N		-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 3		N		-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ALLISON MIERS		WELL #: 1307		RRCID -> 110053		COMPL. DATE 03/07/1984			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 4912 - 6067						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124				WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 5116 - 6380				
10	434 N	65	-0-	-369	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	1	1			4
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	24	1	175	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	1	1			2
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	2	1	1			3
						2	9									

PFLUGER 85				WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4627 - 5341				
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144				WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 5707 - 6549				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141				WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 6941		PERF. 5279 - 6537				
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 6360 - 7125				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			2
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			2
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			2
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			2
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

10	310 N	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			1
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			1
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			1
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	3	N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	33	1	185	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	3	N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	69	1	175	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	51	1	196	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	36 1	454 3	N	2	3 1		2
						2 9						
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	32 1	436 3	N	-0-	1 1		1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	4 1	479 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	22 1	452 3	N	-0-	1 1		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	24 1	401 3	N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	31 1	442 3	N	1			1
						1 9						

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	12 1	74 3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	16 1	70 3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	21 1	67 3	N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	7 1	34 3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	13 1	56 3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	18 1	224 3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	15 1	207 3	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	2 1	224 3	N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	N	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	1 1	91 3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	4 1	62 3	N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	4	4 1		2
						4 9						
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	7 1	90 3	N	-0-	1 1		1
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	1 1	98 3	N	-0-	1 1		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	32 1	401 3	N	8	15 1		8
						9 9						
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	28 1	385 3	N	4	6 1		6
						4 9						
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	3 1	422 3	N	1	3 1		4
						1 9						
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 3	N	-0-	3 1		1
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	21 1	350 3	N	2	1 1		2
						2 9						
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	27 1	386 3	N	3	2 1		3
						3 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52 1	320 3	Y	1			2
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	1 9	298 3	Y	-0-			2
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	55 1	261 3	Y	-0-			2
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	52 1	268 3	Y	-0-			2
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49 1	282 3	Y	-0-			2
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54 1	314 3	Y	-0-			2

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

10	434 N	410	-0-	-24	-0-	38 1	372 3	N	-0-			-0-
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	31 1	322 3	N	-0-			-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	29 1	333 3	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38 1	399 3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33 1	325 3	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	375 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23 1	101 3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	22 1	70 3	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	38 1	178 3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 3	N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	10 1	32 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 3	N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 112804		COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 7310			PERF. 6685 - 7044		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	1	1	2
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-	1	1	1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	1	1	1	1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	9							
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	4	1	20	3	N	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	15	3	N	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-			1

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450			PERF. 6497 - 6891		
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 7430			PERF. 6495 - 6894		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6579 - 7111		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	15	3	N	6			6
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	7	9							
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	15	3	N	-0-	2	1	4
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			4

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 7323			PERF. 6477 - 7075		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6895 - 7241		
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES 120				WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "RR"				WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993				
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	138	3	N	3	2	1		1
						3	9								
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-	1	1		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	3	N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "XX"				WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129				
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	46	1	474	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	36	1	458	3	Y	1				1
						1	9								
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	39	1	471	3	Y	-0-				1
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	1				1
						1	9								

SAWYER 112				WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550				
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5853 - 6160				
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					15
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	38	1	397	3	N	-0-	9	1			6
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	403	3	N	1					7
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	1	9	386	3	N	-0-					7
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	37	1	345	3	N	-0-					7
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	35	1	390	3	N	-0-					7

HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6765 - 6964				
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	2					2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	9	56	3	N	-0-	1	1			1
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					1

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5764 - 6224				
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					9
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	N	-0-	5	1			4
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	N	-0-					4
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	N	-0-					4
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	63	1	615	3	N	-0-					4
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	61	1	630	3	N	-0-					4

VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679			PERF. 6345 - 7621				
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	1			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 5297 - 6147				
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	-0-					2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	N	-0-	1	1			1
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-					1
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	44	1	461	3	N	-0-					1
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	39	1	380	3	N	-0-					1
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	43	1	443	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-				-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-				-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227						
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	N	-0-				-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-				-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-				-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-				-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	N	-0-				-0-

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809						
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162						
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-				-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	390	3	N	-0-				-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	N	-0-				-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-				-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	21	1	358	3	N	-0-				-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	N	-0-				-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571						
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-				-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-				-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	14	1	133	3	N	-0-				-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-	-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-	-0-
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-	-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36	113 1 11
							40	9					
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	8	19
							9	9					
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	54	1	18	3	Y	1	20
							1	9					
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	67	1	26	3	Y	-0-	20
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	64	1	28	3	Y	7	27
							8	9					
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	71	1	45	3	Y	41	68
							45	9					

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-	-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6401 - 6749	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	1	2 1		1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 9	117 3	N	-0-			1
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	111 3	N	1			2
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 9	75 3	N	-0-	1 1		1
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	4 1	77 3	N	-0-			1
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 3	N	-0-	1 1		-0-

WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5722 - 6748	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			1
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	80 3	N	1	1 1		1
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	86 3	N	-0-			1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	N	-0-			1
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	7 1	70 3	N	-0-			1
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-			1

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5675 - 6553	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	1 1		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5401 - 6475	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	N	-0-			-0-

WARD, R. C. "M"		WELL #: 50		RRCID -> 114760		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 7171		PERF. 6008 - 7073	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-			1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	1	1 1		1
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9	75 3	N	-0-			1
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	N	-0-			1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-			1
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N	-0-			1

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 41		RRCID -> 114761		COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 6621		PERF. 5826 - 6150	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

10		403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	348	3	N	10	17	1	9
							11	9							
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	24	1	336	3	N	4	7	1	6
							4	9							
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	3	1	375	3	N	2	4	1	4
							2	9							
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-	3	1	1
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	4	2	1	3
							4	9							
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	24	1	342	3	N	2	2	1	3
							2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	N	1			1
						1 9						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	N	-0-	1 1		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	16 1	137 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

10	496 N	476	-0-	-20	-0-	35 1	441 3	N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	32 1	441 3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4 1	489 3	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 3	N	-0-			-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	25 1	415 3	N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	32 1	448 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	421 1	1322 3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 3	N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	98 1	308 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

10	62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

10	496 N	494	-0-	-2	-0-	36 1	458 3	N	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	30 1	405 3	N	-0-			-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	3 1	406 3	N	-0-			-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	18 1	373 3	N	-0-			-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	21 1	358 3	N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	24	1	186	3	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	27	1	169	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674				
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-		1
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	3	N	-0-	1 1	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	N	-0-		-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863				
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810				
10	1147 N	404	-0-	-743	-0-	26	1	378	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	32	1	666	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	3	Y	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	496	-0-	-155	-0-	29	1	467	3	Y	-0-		-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057				
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495				
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	3	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-		-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5234 - 5348		
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	47	1	612	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	53	1	634	3	Y	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	Y	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	-0-			-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379			PERF. 5260 - 5372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399			PERF. 5259 - 5347		
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	162	1	613	3	Y	9			12
						10	9							
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	612	3	Y	14	19	1	7
						15	9							
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	7			14
						8	9							
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	3	Y	1	13	1	2
						1	9							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-			2
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	45	1	189	3	Y	12	13	1	1
						13	9							

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244			PERF. 7231 - 7510		
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5275 - 5385		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4904 - 5343		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 5234 - 5307						
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4805 - 5428						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3199 - 3654						
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	84	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	626	-0-	-244	-0-	50	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	48	1	691	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5223 - 5344						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 4748 - 5288						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3308 - 4170						
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	23 1	125 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	31 1	130 3		Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 1	125 3		Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23 1	98 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 3		Y	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55 1	341 3		Y	-0-			2
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	45 1	245 3		Y	-0-			2
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	42 1	210 3		Y	-0-			3
						1 9							
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31 1	173 3		Y	-0-			3
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26 1	133 3		Y	-0-			3
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	27 1	130 3		Y	-0-			3

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234								
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197								
10	T. A.	255	-0-	255	303	35	1	220	3	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	355	-0-	355	658	170	1	185	3	Y	-0-						-0-
12	1020 X	362	-0-	-658	-0-	173	1	189	3	Y	-0-						-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-						-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	150	1	167	3	Y	-0-						-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	168	1	185	3	Y	-0-						-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916								
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-						-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	2	1	93	3	Y	-0-						-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	3	Y	-0-						-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-						-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-						-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-						-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890								
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-						-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-						-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-						-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	3	N	-0-						-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-						-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-						-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336								
10	762 X	355	-0-	-407	-0-	74	1	281	3	Y	-0-						-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-						-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	68	1	290	3	Y	-0-						-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	Y	-0-						-0-
02	T. A.	325	-0-	325	325	62	1	263	3	Y	-0-						-0-
03	T. A.	364	-0-	364	689	70	1	294	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5766 - 5825						
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	102	1	318	3	N	1	2	1	2
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	1	9	311	3	N	-0-			2
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	N	-0-			2
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	131	1	330	3	N	-0-			2
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-			2
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	98	1	381	3	N	-0-			2

WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 6137		PERF. 5118 - 5916						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5357 - 6145						
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	17	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5289 - 5357						
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	200	1	756	3	Y	1			1
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	146	1	786	3	Y	1	1	1	1
12	930 N	481	-0-	-449	-0-	92	1	389	3	Y	-0-			1
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	146	-0-	-350	-0-	28	1	117	3	Y	1	1	1	-0-

WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4579 - 5204						
10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 5479 - 6135						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-		4
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		4
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	3 1	1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-		1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-		1
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-		1

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-		-0-
11	312 X	121	-0-	-191	-0-	9	1	112	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	1		1
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831																
10	496 N	62	-0-	-434	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					2
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	27	3	Y	1					3
						1	9									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					3
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					3

WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843																
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	1					2
						1	9									
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					2
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	1					3
						1	9									
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					3
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					3
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	23	1	112	3	Y	1					4
						1	9									

WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042																
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856																
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-					-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-

WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183																
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390								
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	25 1	342 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	29 1	343 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26 1	401 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33 1	348 3	Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948								
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971								
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912								
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	279	N	6	-0-	-273	-0-	6 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073								
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340 - 6066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061	
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072 - 5705	
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5208 - 5803	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	Y	-0-			3
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	442	3	Y	1			4
						1	9							
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	Y	-0-			4
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	3	Y	-0-			4
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	68	1	354	3	Y	-0-			4
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	3	Y	-0-			4

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119 3	Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117 3	Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121 3	Y	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118 3	Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110 3	Y	-0-	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119 3	Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274 3	N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239 3	N	-0-	-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247 3	N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	1		N	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222 3	N	-0-	-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250 3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247 3	Y	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189 3	Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90 3	Y	-0-	-0-
03	279 N	37	-0-	-242	-0-	3	1	34 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
10	589 N	208	-0-	-381	-0-	208	2		N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	2		N	-0-	-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 6112 - 6331		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1			1
						1	9							
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368			PERF. 5857 - 6240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6674 - 7014		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5340 - 6219		
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	1	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1			1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			1
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			1

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991			PERF. 5393 - 6685		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	266	3	Y	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5099 - 6020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797			PERF. 5113 - 6192		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5107 - 5288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5368 - 6312		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	3	1	1	5
						3	9							
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	69	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	76	3	Y	2	1	1	5
						2	9							
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1	4
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	1			5
						1	9							
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	10	1	63	3	Y	1	2	1	4
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608			PERF. 5428 - 5446		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	1			1
						1	9							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-			1
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-			1
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	1			2
						1	9							

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5009 - 5486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17		WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684								
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960								
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219								
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					10
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					10

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	3	Y	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819			
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	9	1	395	3	Y	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	3	Y	-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980			
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 7395 - 7441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	1	6
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	13	1	143	3	Y	2	3
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2	4
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	3	5
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1	3
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	3	Y	1	3

ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5649 - 5853		
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	Y	-0-	1
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	40	1	220	3	Y	-0-	1
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	39	1	195	3	Y	-0-	1
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	3	Y	-0-	1
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	3	Y	-0-	1
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	-0-	1

KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5757 - 6257		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-	-0-
01	T. A.	70	-0-	70	70	65	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	98	-0-	98	168	62	1	36	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	120	-0-	120	288	72	1	48	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5145 - 5947		
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5395 - 5830		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	Y	1			1
						1	9							
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-			1
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	-0-			1
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-			1
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	6	1	27	3	Y	3			4
						3	9							

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

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

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

10	14B2 EXT	-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	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-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 54				WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5385 - 5791		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY				WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 3371 - 4196		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20				WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5720 - 5798		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17				WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5348 - 5930		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	33	1	103	3	N	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	N	-0-			-0-

ESPY 41				WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5591 - 5766		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	1			5
							9							
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	3	Y	-0-			5
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	87	1	434	3	Y	-0-			5
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	3	Y	-0-			5
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	3	Y	-0-			5
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	105	1	511	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6881 - 7364			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6881 - 7364			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				3
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				3
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				3
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				3

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5481 - 6405			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5553 - 6738			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5637 - 5910			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5387 - 5825			
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5430 - 6565			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RICHARDSON 139		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12 1	131 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100		
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-	-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5176 - 6069					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-			
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-			
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-			

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8380			PERF. 7376 - 7430		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355 3	Y	-0-	-0-			
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	29	1	334 3	Y	-0-	-0-			
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	28	1	344 3	Y	-0-	-0-			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375 3	Y	-0-	-0-			
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314 3	Y	-0-	-0-			
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429 3	Y	-0-	-0-			

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400			PERF. 3087 - 3154		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504 3	N	-0-	-0-			
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951 3	N	-0-	-0-			
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1006 3	N	-0-	-0-			
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830 3	N	-0-	-0-			
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	779 3	N	-0-	-0-			
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660 3	N	-0-	-0-			

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709			PERF. 3433 - 3495		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 3	N	-0-	-0-			
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 3	N	-0-	-0-			
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-			
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	-0-	N	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810			PERF. 4669 - 5356		
10	1766 X	441	-0-	-1325	-0-	441	3	-0-	Y	-0-	-0-			
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	-0-	Y	-0-	-0-			
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	-0-	Y	-0-	-0-			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	-0-	Y	-0-	-0-			
02	T. A.	314	-0-	314	-0-	314	3	-0-	Y	-0-	-0-			
03	T. A.	330	-0-	330	-0-	644	330	3	Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4821 - 5125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 2994 - 3733		
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	24	1	162 3	Y	-0-	-0-			
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180 3	Y	-0-	-0-			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231 3	Y	-0-	-0-			
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217 3	Y	-0-	-0-			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231 3	Y	-0-	-0-			
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195 3	Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	3	N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	3	N	-0-			-0-
01	961 N	651	-0-	-310	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-
02	756 N	318	-0-	-438	-0-	22	1	296	3	N	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			1
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1			1
						1	9							
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 39				WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977	-	7205	
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	38	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	31	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	23	1	288	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID ->	136930	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5221	-	5316	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID ->	136931	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4776	-	5126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID ->	136932	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5188	-	5272	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID ->	136933	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5612	-	5977	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID ->	136960	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	6590	-	8217	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID ->	136968	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5173	-	5307	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6219 - 6675		
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	1	1	1	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	9	197	3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5462 - 5649		
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.	440	-0-	440	440	31	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	522	-0-	522	962	36	1	486	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	357	-0-	357	1319	28	1	329	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5719 - 7000		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7147 - 8220		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 7804			PERF. 6826 - 6885		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202			
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		Y	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		Y	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187			
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	Y	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 6492 - 6848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5564 - 5675				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5120 - 5208				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236			PERF. 6446 - 7810				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049			PERF. 3044 - 3481				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5119 - 5198				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252			PERF. 5162 - 6132				
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7387 - 7417						
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6601 - 6781						
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6326 - 6377						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5367 - 5925						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5039 - 5144						
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-			-0-

WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3798 - 3910						
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-			-0-
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-

WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5146 - 6065						
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 20		RRCID -> 138852	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4484	- 5745								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6978	- 7992								
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	56 1	710 3	N	8	13 1						7
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	46 1	637 3	N	3	5 1						5
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	3 9	745 3	N	1	3 1						3
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	6 1	693 3	N	-0-	2 1						1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 9	613 3	N	2	1 1						2
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	3 9	614 3	N	1	1 1						2
						44 1										
						1 9										

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 5180								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5065	- 6024								
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-							-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-							-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-							-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-							-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-							-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-							-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 5039	- 5780								
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-							-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-							-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-							-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-							-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 3		N	-0-							-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-							-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019	COMPL. DATE 06/26/1991	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4910	- 6116								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	23	1	149	3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	153	3	N	1	1
						1	9					
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-	1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	3	N	-0-	1

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	2
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	5	7
						6	9					
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	7
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	7
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	7
						1	9				1	8
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	7

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466			
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	75	1	726	3	N	1	1
						1	9					
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	67	1	701	3	N	-0-	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	3	N	-0-	-0-
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	68	1	709	3	N	-0-	-0-
02	728 N	468	-0-	-260	-0-	43	1	424	3	N	1	1
						1	9					
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	766	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP WARD "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	N		11			68
						12 9							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N		34	56 1		46
						37 9							
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	140 3	N		9			55
						10 9							
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	N		11			66
						12 9							
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N		-0-			66
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	N		1			67
						1 9							

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y		-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 3	Y		-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y		-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y		-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y		-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	3 1	242 3	Y		-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844				
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3		Y		-0-			-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		Y		-0-			-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3		Y		-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y		-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y		-0-			-0-
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y		-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297				
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 3	Y		-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y		-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	Y		-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 3	Y		-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y		-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18 1	225 3	Y		-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N		-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N		-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N		-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N		-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N		-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005				
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y		-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y		-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y		-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y		-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y		-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938								
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	38	1	467	3	N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	N	-0-					-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	34	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562								
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062								
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970								
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796			
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977			
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	57	1	340 3	N	-0-	1
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	70	1	310 3	N	-0-	1 1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	95	1	299 3	N	-0-	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	69	1	325 3	N	-0-	-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	70	1	293 3	N	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	94	1	293 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110 3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105 3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115 3	N	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106 3	N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94 3	N	-0-	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157 3	N	-0-	-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109 3	N	-0-	-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72 3	N	-0-	-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98 3	N	-0-	-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83 3	N	-0-	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18 3	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17 3	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16 3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16 3	N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14 3	N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	526	-0-	-373	-0-	41	1	485	3	N	-0-			1
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	3	N	-0-			1
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	N	-0-	1	1	-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	1			1
						1	9							
02	980 N	780	-0-	-200	-0-	58	1	722	3	N	-0-	1	1	-0-
03	961 N	824	-0-	-137	-0-	61	1	762	3	N	1			1
						1	9							

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

10	496 N	471	-0-	-25	-0-	24	1	445	3	N	2	4	1	3
						2	9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	3			6
						3	9							
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	432	3	N	1			7
						1	9							
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	24	1	430	3	N	3	5	1	5
						3	9							
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	22	1	382	3	N	2			7
						2	9							
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	417	3	N	4	6	1	5
						4	9							

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

10	775 N	773	-0-	-2	-0-	39	1	17	2	N	-0-			-0-
						717	3							
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	36	1	685	3	N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	38	1	719	3	N	-0-			-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	40	1	13	2	N	-0-			-0-
						707	3							
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-			-0-
						651	3							
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	3	N	-0-			-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42 1	244 3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	71 1	241 3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	110 1	240 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	78 1	297 3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	158 1	256 3	N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	171 1	204 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

10	372 N	341	-0-	-31	-0-	49 1	292 3	N	-0-	5 1		8
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	60 1	268 3	N	1	3 1		6
						1 9						
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	80 1	252 3	N	-0-	2 1		4
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	45 1	214 3	N	-0-			4
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	71 1	297 3	N	-0-	1 1		3
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	92 1	288 3	N	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	85 3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	19 1	114 3	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	22 1	100 3	N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	30 1	95 3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	21 1	97 3	N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	20 1	83 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	28 1	87 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	121 1	1436 3	N	-0-	1 1		2
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	113 1	1380 3	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	122 1	1374 3	N	1	2 1		1
						1 9						
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	114 1	1404 3	N	2	1 1		2
						2 9						
02	1428 N	1258	-0-	-170	-0-	94 1	1164 3	N	-0-	1 1		1
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	116 1	1443 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MORRIS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748					
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	23	1	105	3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	21	1	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101					
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	45	1	112	3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	20	1	87	3	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	21	1	81	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	52	1	53	3	Y	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	Y	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	62	1	76	3	Y	-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	3	Y	-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284			
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	45	1	420	3	Y	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	3	Y	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	3	Y	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	40	1	374	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32		WELL #: 7		RRCID -> 144112		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566								
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900								
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274								
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
JONES 120		WELL #: 9		RRCID -> 146189		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	3	Y	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	Y	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	611	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274					
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301					
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	681	-0-	681	793	681	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5147	-	5249
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5433 - 5889
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103 3	Y	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98 3	Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97 3	Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96 3	Y	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5104 - 5201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5625 - 5705
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	N	-0-	-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5026 - 6203
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178 3	Y	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187 3	Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198 3	Y	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179 3	Y	-0-	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5337 - 5787
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340 3	Y	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325 3	Y	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336 3	Y	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332 3	Y	-0-	-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5578 - 6077
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7536 - 8640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13 1	166 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-			-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5926 - 6850		
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	44 1	432 3	N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	39 1	406 3	N	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	34 1	392 3	N	-0-			-0-
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	32 1	335 3	N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	38 1	375 3	N	-0-			-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42 1	433 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5192 - 5289		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5028 - 6280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7240 - 7502		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5093 - 5186		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5096 - 5192		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1078S						RRCID ->	146913	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5110 - 5204
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 8						RRCID ->	146968	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5385 - 6053
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1	1	1	-0-
							1	9					
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
WELL #: 9						RRCID ->	147331	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5253 - 5817
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 9						RRCID ->	147357	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5669 - 5835
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	41	1	Y	-0-			1
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	40	1	Y	-0-			1
12		310 N	243	-0-	-67	-0-	41	1	Y	-0-			1
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			1
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1			2
							1	9					
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			2
WELL #: 8						RRCID ->	147358	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5340 - 5879
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 9						RRCID ->	147359	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5408 - 6517
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
12		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 147554	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5575	- 5811				
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	72	1	442 3	Y	-0-		2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410 3	Y	-0-		2
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	101	1	504 3	Y	1		3
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	108	1	595 3	Y	-0-		3
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472 3	Y	-0-		3
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	96	1	471 3	Y	-0-		3
FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641	COMPL. DATE 11/21/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5182	- 5974				
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	40	1	126 3	N	-0-		-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115 3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116 3	N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127 3	N	-0-		-0-
KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5040	- 6451				
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645	COMPL. DATE 11/08/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5521	- 6837				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226 3	Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210 3	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215 3	Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223 3	Y	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202 3	Y	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217 3	Y	-0-		-0-
REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649	COMPL. DATE 11/24/1993	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4963	- 6092				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5469	- 6852				
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	4	1	191 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	4	1	164 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162 3	Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160 3	Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145 3	Y	-0-		-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	58	-0-	-4	-0-		9 1	49 3	N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-		6 1	48 3	N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-		5 1	42 3	N	-0-			-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-		3 1	30 3	N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-		5 1	50 3	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56 3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

10	19	X	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

10	279	N	262	-0-	-17	-0-		262 3		Y	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-		248 3		Y	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-		256 3		Y	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		Y	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230 3		Y	-0-			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		5 1	62 3	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 3	N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	78 3	N	2	1 1		1
								2 9						
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	71 3	N	-0-			1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		4 1	57 3	N	-0-			1
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-		4 1	67 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-				-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	3	Y	-0-				-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	4	1	467	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	105	1	186	3	Y	27	19	1		69
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	102	1	169	3	Y	22	38	1		53
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	176	3	Y	26	18	1		61
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	171	3	Y	18	17	1		62
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	93	1	152	3	Y	13				75
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	102	1	160	3	Y	18	35	1		58

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-				-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	N	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-				-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-				-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-				-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	N	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139						
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-
12	127 X	126	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

10	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	29	1	221	3	Y	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	37	1	285	3	Y	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	287	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5120	-		5198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 49		RRCID -> 149525	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5128	-		5966	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 56		RRCID -> 149526	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH 6181	PERF. 5174	-		6012	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 52		RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	-		5938	
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 58		RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	-		5981	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 66		RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	-		5842	
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 99				WELL #: 6		RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	-		6441	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 3	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 3	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	13 1	167 3	N	-0-			-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	-		6641				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	-		5765				
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	87	3	N	1			1
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	1	9	85	3	N	-0-	1	1	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5081	-		6507				
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705	COMPL. DATE 05/21/1994	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5405	-		6625				
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965	COMPL. DATE 05/14/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5337	-		5566				
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	1			1
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	235	3	Y	-0-	1
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	5			6
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	9	27	1	315	3	Y	-0-	6

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5208	-		6000				
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5751 - 6351		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5275 - 6482		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5505 - 6564		
10	372 N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	-0-			-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5248 - 6141		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	1			9
						1	9							
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	34	1	354	3	N	-0-	5	1	4
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	N	-0-			4
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	1			5
						1	9							
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	32	1	316	3	N	-0-			5
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	3	N	-0-			5

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418			PERF. 5316 - 6206		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-			2
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	23	1	238	3	N	-0-	1	1	1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-			1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-			1
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	21	1	208	3	N	-0-			1
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	22	1	230	3	N	-0-			1

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5112 - 6242		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M	PROD			BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	37	1	257	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	35	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	32	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-			-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273							
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-				-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856							
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529							
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266							
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4292	-		5134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3	Y	-0-	-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3	Y	-0-	-0-	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	3	Y	-0-	-0-	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3	Y	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3	Y	-0-	-0-	
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6738	-		6992		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 6578	-		8066		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-		12	1	72	3	N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		14	1	64	3	N	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-		19	1	59	3	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-		13	1	62	3	N	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		13	1	55	3	N	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-		19	1	59	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6804	-		7958		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-		85	1	507	3	N	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-		103	1	462	3	N	-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-		136	1	428	3	N	-0-
							1	9				
01	589 N	468	-0-	-121	-0-		82	1	386	3	N	-0-
02	532 N	408	-0-	-124	-0-		78	1	329	3	N	-0-
							1	9				
03	558 N	460	-0-	-98	-0-		111	1	349	3	N	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 8478	-		8542		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5501	-		6414		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-		18	1	179	3	N	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-		16	1	171	3	N	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-		16	1	177	3	N	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		16	1	171	3	N	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-		15	1	152	3	N	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-		17	1	173	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973								
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979								
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151187		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102								
10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	96	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	96	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	80	1	1305	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974								
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	36	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710								
10	1216	X	305	-0-	-911	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		394	-0-	394	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		346	-0-	346	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245								
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 11		RRCID -> 151214		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5420 - 6489		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 9		RRCID -> 151224		COMPL. DATE 08/26/1994			TOTAL DEPTH 7319			PERF. 5582 - 6731		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6720 - 7074		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	6	1 1		5
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	7			12
						8	9							

WARD, RIP "B"		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 5722 - 6259		
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	38	1	373	3	N	-0-			-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	32	1	334	3	N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	30	1	344	3	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6486 - 7016		
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	N	-0-	1 1		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	58	1	451	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	410	3	N	-0-			-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341			PERF. 6648 - 7881		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	24	1	108	3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	32	1	102	3	N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	205 1	3281 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3478	-0-	-152	-0-	255 1	3223 2	Y	-0-		-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	246 1	3679 2	Y	-0-		-0-
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	183 1	2361 2	Y	-0-		-0-
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	204 1	3202 2	Y	-0-		-0-
03	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	238 1	3365 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	16 1	220 3	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	2 1	239 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 3	N	-0-		-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	11 1	194 3	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	15 1	210 3	N	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	88 1	37 3	Y	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	42 1	36 3	Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	59 1	38 3	Y	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	102 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	92 1	32 3	Y	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	93 1	38 3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	N	10	11 1	5
						11 9					
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	12 1	164 3	N	-0-	3 1	2
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	1 1	181 3	N	-0-	1 1	1
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 3	N	-0-	1 1	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	14	5 1	9
						15 9					
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	12 1	164 3	N	2	5 1	6
						2 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

10		124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-			-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	N	-0-			-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	3	N	-0-			-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	17	1	165	3	N	-0-			-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

10		217 N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-			-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	N	-0-			14
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-	8	1	6
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	1			7
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	26	1	271	3	N	-0-			7
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	239	3	N	-0-			7
							26	1	270	3	N	-0-			7
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043						
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	N	-0-			3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-	2	1	1
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	N	-0-			1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-			1
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	17	1	165	3	N	-0-			1
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-			1
WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677						
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1	1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			1
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-			1
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			1
WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110						
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	4	1	323	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	2	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	3	1	269	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	2	1	3
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	1	1	2
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-	1	1	1
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-			1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			1
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-			1

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5416 - 6599			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-				-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5326 - 6414			
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	8	1	375	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	7	1	348	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	Y	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	3	1	325	3	Y	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5612 - 6439			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 6970			PERF. 5506 - 6654			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-				-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5164 - 6106			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 6128 - 6342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934											
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	86	1	236	3	N	-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	75	1	211	3	N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	120	1	205	3	N	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	70	1	212	3	N	1
						1	9				
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	70	1	190	3	N	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	96	1	206	3	N	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903											
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	19	1	86	3	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	3	N	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	21	1	87	3	N	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040											
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	N	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	36	1	161	3	N	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	48	1	152	3	N	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	3	N	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	33	1	138	3	N	-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	47	1	148	3	N	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780											
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	108	1	36	3	N	1
						1	9				
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	110	1	51	3	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	2
						2	9				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	108	1	29	3	N	3
						1	9				
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	98	1	24	3	N	6
						6	9				
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	108	1	19	3	N	20
						15	9				
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063											
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-
WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, JOHN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152437		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654			
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	Y	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	-0-
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	37	1	383	3	Y	-0-

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193			
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3	Y	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660			
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	19	1	318	3	N	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340			
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	N	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503														
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385														
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	52	1	613	3	N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	47	1	571	3	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-			-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	44	1	542	3	N	-0-			-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	47	1	581	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476														
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-

WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130														
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	14	10	1	5
						15	9							
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	3	1	2
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-	1	1	1
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	1	1	-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937														
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	97	1	942	3	N	-0-			6
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	87	1	905	3	N	1	4	1	3
						1	9							
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	83	1	945	3	N	-0-			3
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	89	1	927	3	N	-0-			3
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	83	1	816	3	N	-0-			3
03	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	89	1	924	3	N	-0-			3

WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934														
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297														
10	744 N	375	-0-	-369	-0-	35	1	340	3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	82	1	800	3	N	-0-			-0-
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN A. "L"		WELL #: 4902		RRCID -> 152682		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343					
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236					
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162					
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	93	3	N	2	4	1	2
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1	2	1	1
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	1	1	1	1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-	1	1	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	3	N	1			1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	19 1	9 2	N	-0-			-0-
						359 3						
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	18 1	347 3	N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	18 1	348 3	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20 1	7 2	N	-0-			-0-
						360 3						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	2 2	N	-0-			-0-
						330 3						
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	N	-0-			-0-
WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948			
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 1		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	37 1	13 9	N	-12			12
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-	4 1		8
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 1		N	-0-			8
WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288			
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	34 1	330 3	N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	28 1	294 3	N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	27 1	313 3	N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	29 1	301 3	N	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	26 1	251 3	N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	29 1	306 3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135			
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	26 1	475 3	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	23 1	442 3	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	475 3	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	482 3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	498 3	N	1			1
						1 9						
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	540 3	N	1	1 1		1
						1 9						
WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774			
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	55 1	538 3	N	-0-			1
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	52 1	535 3	N	-0-	1 1		-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	47 1	534 3	N	-0-			-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	51 1	525 3	N	-0-			-0-
02	560 N	518	-0-	-42	-0-	48 1	470 3	N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53 1	551 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

10	155 N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-					-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	3	N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	34	1	107	3	N	-0-					1
						1	9									

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	2	3	1			2
						2	9									
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	3	N	-0-	1	1			1
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	3	1	423	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	391	3	N	1					1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

10	248 N	188	-0-	-60	-0-	59	1	129	3	N	-0-					-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	46	1	104	3	N	-0-					-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	74	1	91	3	N	-0-					-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	38	1	87	3	N	1					1
						1	9									
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	37	1	73	3	N	-0-	1	8			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	48	1	73	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396												
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	12	9 1		4
						13 9						
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 3	N	-0-	2 1		2
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	1 1		1
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-	1 1		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138												
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	11 1	201 3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10 1	178 3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	194 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506												
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	N	-0-			-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980												
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	69 1	84 3	N	-0-	1 1		1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51 1	80 3	N	-0-			1
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	86 1	64 3	N	-0-	1 1		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	43 1	66 3	N	1			1
						1 9						
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	44 1	60 3	N	-0-	1 1		-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	57 1	64 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746												
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	227 3	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234 3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34 1	226 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 3		RRCID -> 152819	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7198 - 7436					
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	93 3	N	10	8 1		4
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	2 1		2
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	-0-	1 1		1
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 3	N	-0-	1 1		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #: 2		RRCID -> 152821	COMPL. DATE 10/24/1994	TOTAL DEPTH 8652	PERF. 7276 - 8519					
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	24 1 6 9	303 3	N	5	10 1		5
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	21 1 3 9	288 3	N	3	4 1		4
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	2 1	314 3	N	-0-	2 1		2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	367 3	N	1	2 1		1
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	15 1 1 9	258 3	N	1	1 1		1
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	17 1 2 9	245 3	N	2	1 1		2

MAYER RANCH "G"		WELL #: 702		RRCID -> 152822	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 6603 - 7106					
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	10 1	44 3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12 1	39 3	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

WARD, R.C.		WELL #: 5		RRCID -> 152824	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6704 - 7233					
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4 1	39 3	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 152825	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7064 - 7268					
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 3	N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	19 1	263 3	N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	2 1	277 3	N	-0-			-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	13 1	216 3	N	-0-			-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863	COMPL. DATE 12/23/1995	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5169 - 5380					
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	191 3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4 1	177 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	4 1	179 3	Y	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168 3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1	137 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420							
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	25	1	173	3	Y	1	1	1			4
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	24	1	172	3	Y	1	2	1			3
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	156	3	Y	1	1	1			3
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	1	1	1			3
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					3
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	3	Y	-0-	1	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786							
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126							
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346							
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	57	1 396 3	Y	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	51	1 363 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1 374 3	Y	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1 373 3	Y	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36	1 339 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	57	1 371 3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364			
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	1	1 7 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	26	1 189 3	Y	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1 243 3	Y	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1 243 3	Y	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1 218 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	37	1 237 3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1 224 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	29	1 210 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1 214 3	Y	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1 218 3	Y	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1 198 3	Y	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1 216 3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904			
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	19	1 220 3	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1 224 3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1 223 3	N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	18	1 221 3	N	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	17	1 206 3	N	-0-		-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1 222 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208														
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	3	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	40	1	497	3	N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	35	1	440	3	N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	N	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	23	1	90	3	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987					
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "C"		WELL #: 102		RRCID -> 153271		COMPL. DATE 10/07/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760					
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-			1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	1 1		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132					
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-			-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-			-0-
						2	9							2
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-			2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	11	1	72	3	N	-0-	1	1	1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-			2
						1	9							

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

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

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	-0-			1
						1	9							
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-	1	8	1
						1	9							
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	10			10
						11	9							
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-	4	1	6
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-	2	1	4
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			4
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-	1	1	3
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			3

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

10	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	2	1	304	3	N	-0-			-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261	3	N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	2	1	1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, R.C. "M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-			5
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-	3	1	2
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-			2
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	3	N	-0-			2
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	15	1	152	3	N	-0-			2
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-			2

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-			2
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	3	N	-0-	1	1	1
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	3	N	-0-			1
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-			1
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	63	1	620	3	N	-0-			1
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	72	1	749	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	153858	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	8260 - 8960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153859	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8930 - 9156	
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	13	1	183	3	Y	-0-	-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-	-0-	
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-	-0-	
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	12	1	192	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		2	RRCID ->	153887	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6484 - 7901
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	161	1	544	3	N	-0-	-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	151	1	484	3	N	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	229	1	457	3	N	-0-	-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	141	1	489	3	N	-0-	-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	141	1	434	3	N	-0-	-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	161	1	446	3	N	-0-	-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	153921	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5468 - 6168
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	154397	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6484 - 7810
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	154399	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6919 - 7962
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	38	1	227	3	N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	42	1	190	3	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	N	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	46	1	215	3	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	47	1	198	3	N	-0-	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	63	1	197	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIP WARD "F" UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
											6823	5518	6113
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41 3	N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34 3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29 3	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32 3	N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024				
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528 3	N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	136	1	474 3	N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	203	1	454 3	N	-0-			-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	129	1	482 3	N	1			1
						1	9						
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	128	1	426 3	N	-0-	1 1		-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	185	1	456 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 3		RRCID -> 154412		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028				
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358 3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	73	1	325 3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	98	1	307 3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	321 3	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279 3	N	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	95	1	299 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 2		RRCID -> 154463		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 3502		RRCID -> 154522		COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	31	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	44	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	155127	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6315 - 7780		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		2	RRCID ->	155128	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6360 - 7804		
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	95	1	716	3	N	5	4 1	5
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	-0-	82	1	692	3	N	3		8
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	-0-	90	1	700	3	N	-0-	4 1	4
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	-0-	75	1	706	3	N	-0-	2 1	2
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	-0-	81	1	643	3	N	-0-		2
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	697	3	N	1	1 1	2
							1	9						

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		702	RRCID ->	155129	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6542 - 7780		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	-0-	57	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	73	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	-0-	49	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		302	RRCID ->	155135	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6600 - 7953		
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	641	3	N	-0-	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	-0-	74	1	590	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	-0-	96	1	638	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "X"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2202	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866													
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	45	1	271	3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	55	1	244	3	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	74	1	232	3	N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	64	1	302	3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	65	1	273	3	N	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	283	3	N	1		1
						1	9						

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866													
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	325	3	N	-0-	2 1	3
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	N	3	1 1	5
						3	9						
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	86	1	269	3	N	1	2 1	4
						1	9						
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	53	1	247	3	N	-0-		4
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	38	1	157	3	N	1	1 1	4
						1	9						
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	52	1	162	3	N	3		7
						3	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482													
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658													
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-	1 1	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	26	1	83	3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	19	1	89	3	N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	19	1	80	3	N	-0-		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	13	1	42	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778													
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	1	63	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	3	N	-0-		-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	7	1	28	3	N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 3	N	-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	N	-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	11 1	67 3	N	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	14 1	61 3	N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20 1	63 3	N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	15 1	70 3	N	1
						1 9			
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14 1	61 3	N	1
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	61 3	N	2
						1 9			

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	N	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	380 3	N	2
						2 9			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 3	N	-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21 1	378 3	N	2
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	18 1	314 3	N	1
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	20 1	352 3	N	1 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	101 1	186 3	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	81 1	174 3	N	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	140 1	175 3	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	77 1	186 3	N	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	78 1	169 3	N	-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	91 1	184 3	N	-0-

SAWYER (CANYON)				//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//	875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"				WELL #:	2	RRCID ->	155765	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7026 - 7150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	4	1	1	3
							4	9							
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	9	3	N	6			9
							7	9							
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	3	1	6
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"				WELL #:	4	RRCID ->	155768	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6730 - 7103			

10		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	3			3
							3	9							
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	25	1	1	27
							28	9							
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	29			56
							32	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"				WELL #:	5	RRCID ->	155776	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 7586 - 7643			

10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	4	8	1	4
							4	9							
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	39	1	533	3	N	2	3	1	3
							2	9							
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	4	1	582	3	N	1	2	1	2
							1	9							
01		620 N	572	-0-	-48	-0-	27	1	544	3	N	1	2	1	1
							1	9							
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	28	1	478	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		589 N	557	-0-	-32	-0-	37	1	517	3	N	3	1	1	2 8 1
							3	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"				WELL #:	6	RRCID ->	155777	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7528 - 7568			

10		310 N	306	-0-	-4	-0-	22	1	282	3	N	2	3	1	2
							2	9							
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-	1	1	1
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	2	1	292	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-	1	1	-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	19	1	263	3	N	1			1
							1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"				WELL #:	3	RRCID ->	155778	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6328 - 7688			

10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	3			3
							3	9							
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	1	2	1	2
							1	9							
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-	1	1	1
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			1
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987																
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684																
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910																
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	44	3	N	4					4
						4	9									
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	27	3	N	10	5	1			9
						11	9									
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	10	1	30	3	N	4	4	1			9
						4	9									
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	31	3	N	3					12
						3	9									
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	N	-0-	4	1			8
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010																
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	32	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	41	1	128	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890																
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		4	RRCID ->	157475	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6442 -	7786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	157481	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7003 -	7872	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	24	1	146	3	N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	31	1	137	3	N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	29	1	123	3	N	-0-		-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	41	1	127	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #:		1402	RRCID ->	157485	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6642 -	7936	
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	64	1	483	3	N	-0-		-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	58	1	490	3	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	3	N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	3	N	-0-		-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	157491	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 6489 -	7935	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		302	RRCID ->	157519	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6374 -	7707	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6486 -	7791	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6524 -	7872	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N			1
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N			10
						10	9						

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	N			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	14	1	252	3	N			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	3	N			-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

10	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	N			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	3	N			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	N			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	3	N			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		29 1	349 3	N	N	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-		25 1	313 3	N	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-		36 1	408 3	N	N	-0-			-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-		21 1	262 3	N	N	-0-			-0-
02	308 N	167	-0-	-141	-0-		12 1	155 3	N	N	-0-			-0-
03	403 N	156	-0-	-247	-0-		12 1	144 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"				WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		15 1	68 3	N	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		16 1	49 3	N	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		11 1	50 3	N	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-		11 1	44 3	N	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		15 1	46 3	N	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-		171 3		N	N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-		164 3		N	N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-		166 3		N	N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-		166 3		N	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	N	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-		174 3		N	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-		181 3		N	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-		176 3		N	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		151 3		N	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 3		N	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		N	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 3		N	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		N	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-		211 3		N	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-		191 3		N	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-		195 3		N	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-		184 3		N	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		N	N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		N	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-		
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-		
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-		
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-		
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-		

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492				
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154 3	N	-0-	-0-		
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	141 3	N	-0-	-0-		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132 3	N	-0-	-0-		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144 3	N	-0-	-0-		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	56	1	126 3	N	-0-	-0-		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	68	1	111 3	N	-0-	-0-		

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670				
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	10	1	74 3	N	-0-	-0-		
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	5	1	39 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37 3	N	-0-	-0-		
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15 3	N	-0-	-0-		
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16 3	N	-0-	-0-		
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35 3	N	-0-	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61 3	N	-0-	-0-		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55 3	N	-0-	-0-		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53 3	N	-0-	-0-		
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41 3	N	-0-	-0-		
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	6	1	26 3	N	-0-	-0-		
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15 3	N	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828				
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	407 3	N	3	5 1	2	
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	100	1	395 3	N	2		4	
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	102	1	400 3	N	3	5 1	2	
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	99	1	422 3	N	2		4	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	89	1	385 3	N	2		6	
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	97	1	376 3	N	4	5 1	3 8	2
						4	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160 3	N	-0-		5
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146 3	N	-0-		5
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143 3	N	-0-		5
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148 3	N	-0-		5
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	6	1	84 3	N	-0-		5
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71 3	N	-0-		5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153 3	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158 3	N	-0-		-0-

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71 3	Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70 3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63 3	Y	-0-		-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69 3	Y	-0-		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221 3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253 3	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	11	1	179 3	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52 3	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56 3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50 3	N	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1402		RRCID -> 158677		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6482 - 7952					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	

WILSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 158983			COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5524 - 6428		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-			-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-			-0-	
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	17	1	214	3	N	-0-			-0-	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-			-0-	

WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188			COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436			PERF. 5608 - 5940		
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	3	N	-0-			1	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	1			2	
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	3	N	-0-	2	1	-0-	
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	24	1	247	3	N	1			1	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	-0-			1	
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	34	1	285	3	N	-0-			1	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5040 - 5136		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	42	1	338	3	N	-0-			-0-	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	N	-0-			-0-	
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	38	1	350	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	32	1	311	3	N	-0-			-0-	
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	38	1	335	3	N	-0-			-0-	

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200			COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5500 - 6378		
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	33	1	393	3	N	-0-			-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-			-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-			-0-	
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	3	N	-0-			-0-	
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-			-0-	
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204			COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5524 - 6408		
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-			-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-	
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	130 3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 3	Y	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35 1	394 3	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	32 1	398 3	N	-0-		-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	28 1	348 3	N	-0-		-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270		
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	44 1	527 3	N	-0-		-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	41 1	497 3	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	45 1	503 3	N	-0-		-0-
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	40 1	492 3	N	-0-		-0-
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	36 1	442 3	N	-0-		-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	40 1	497 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228		
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-		-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	1		7
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	4 1	3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

10	558 N	410	-0-	-148	-0-	32	1	378	3	N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-			1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-			1
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	1			1
						1	9							
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	3	Y	1			1
						1	9							

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-			1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-			1
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	30	1	273	3	Y	-0-			1
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-			1
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-			1
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

10	372 N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	24	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	13	1	159	3	Y	1			1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	3	N	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	50	1	618	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	N	-0-			-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	36	1	435	3	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-			-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	3	N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-			-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	39	1	490	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
KELLY 102			WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER			WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946				
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	21	1	66	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	N	3			3
						3	9							
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	123	3	N	2	1	1	4
						2	9							
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	N	2			6
						2	9							

CANYON RANCH			WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166			WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	104	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	101	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	104	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	104	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	1	1	109	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.			WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434			
10	310 N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	3	Y	-0-
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	10	1	70	3	Y	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	Y	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426					
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	3	N	-0-			2
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	N	-0-	2	1	-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	189	3	N	-0-			1
						1	9							

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836					
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	3	-0-	-657	-0-	2	3	1	9	Y	1			1
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	299	3	Y	6			7
						7	9							
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	420	3	Y	5			12
						6	9							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	4			16
						4	9							
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	4			20
						4	9							

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180					
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778					
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	24	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-			-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788					
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334					
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531			
10	282	N	282	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	6	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	67	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-			-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	70	1	272	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 128				WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538			
10	434	N	378	-0-	-56	41	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	3			3
12	372	N	356	-0-	-16	26	1	330	3	Y	-0-	2	1	1
01	401	N	401	-0-	-0-	59	1	338	3	Y	4			5
02	244	N	244	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-			5
03	341	N	289	-0-	-52	45	1	242	3	Y	2			7

WILSON 32				WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570			
10	217	N	95	-0-	-122	7	1	88	3	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-			-0-
02	224	N	150	-0-	-74	11	1	139	3	N	-0-			-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-			-0-

SAWYER 168				WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688			
10	233	N	233	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	1			1
12	234	N	234	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	238	-0-	-10	23	1	215	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	3	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	577	3	N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-			-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	47	1	580	3	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-			-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	47	1	583	3	N	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612			
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	44	1	440	3	Y	-0-			1
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	Y	-0-			1
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-			1
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	38	1	397	3	Y	-0-			1

GENINI				WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330			
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	37	1	443	3	N	-0-			-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	35	1	419	3	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	32	1	396	3	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	N	-0-			-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	33	1	416	3	N	-0-			-0-

KELLY 125				WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.				WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3					N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3					N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3					N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					N	-0-			-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

10	620 N	565	-0-	-55	-0-	79	1	486	3	Y			-0-			2
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	83	1	454	3	Y			-0-			2
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	81	1	402	3	Y			1			3
						1	9									
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	446	3	Y			-0-			3
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	104	1	537	3	Y			-0-			3
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	106	1	519	3	Y			-0-			3

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y			-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y			-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N			-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N			-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N			-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	N			-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	14	1	179	3	N			-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N			-0-			-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JONES 118		WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208					
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238					
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264					
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659					
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 162694	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6961	-	7259		
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	3	Y	-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	29	1	428	3	Y	-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			Y	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	Y	-0-
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3971	-	4030		
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	N	10
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	62	1	774	3	N	10
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	860	3	N	10
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	N	10
02	784 N	424	-0-	-360	-0-	30	1	394	3	N	10
03	930 N	677	-0-	-253	-0-	39	1	638	3	N	10
WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5570	-	6680		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	3	N	-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-
SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7986	PERF. 5614	-	6078		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-
SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5892	-	6618		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	3	Y	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-
VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 5		RRCID -> 162836	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 4849	PERF. 2930	-	3698		
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	48	1	319	3	Y	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	37	1	434	3	Y	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	3	Y	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	29	1	421	3	Y	-0-
SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839	COMPL. DATE 03/14/1997	TOTAL DEPTH 7126	PERF. 5102	-	6414		
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	6	1	266	3	Y	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5090 - 6340		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 6620			PERF. 5492 - 6036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6564 - 7710		
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	26	1	207	3	N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5520 - 7731		
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	36	1	426	3	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	34	1	415	3	N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	N	-0-			-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	34	1	422	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065			PERF. 5420 - 5620		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-			-0-
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5698 - 5782		
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590														
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	3	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	35	1	438	3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-			-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520					
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	31	1	376	3	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	32	1	401	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244					
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	160	1	391	3	Y	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	3	Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	150	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	120	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	309	-0-	-280	-0-	150	1	156	3	Y	3	3 8		-0-

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538					
10	T. A.	66	-0-	66	231	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	287 X	56	-0-	-231	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	52	-0-	52	94	7	1	45	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926					
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26 1	305 3	N	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	22 1	263 3	N	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	22 1	251 3	N	-0-			-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	19 1	232 3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

10	341 N	326	-0-	-15	-0-	29 1	297 3	Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29 1	272 3	Y	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 3	Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 3	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	239 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	26 1	270 3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 3	N	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	8 1	105 3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	N	-0-			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

10	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153 3	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	Y	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	N	-0-	1 1		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 9	N	1			1
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-	1 1		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	49 3	N	1			1
						1 9						
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228							
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-				-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-				-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-				-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	-0-				-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	Y	-0-				-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	36	1	384	3	Y	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226							
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946							
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-				-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-				-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	1	1	197	3	N	-0-				-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-				-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-				-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334							
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-				-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-				-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-				-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-				-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-				-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 8		RRCID -> 164940		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010							
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-				-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-				-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	-0-				-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270							
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-				-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1		1	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-				-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-				-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-				-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5430 - 6484			
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	3	1	159	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	Y	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-				-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997			TOTAL DEPTH 6270			PERF. 4880 - 6074			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-				-0-

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 3174 - 3227			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5160 - 5224			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-				-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 5156 - 5228			
10	2864 X	207	-0-	-2657	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6621 - 7813			
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	153	1	920	3	N	-0-				-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	204	1	912	3	N	-0-				-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	289	1	908	3	N	-0-				-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	204	1	957	3	N	-0-				-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	196	1	823	3	N	-0-				-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	278	1	870	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY "15"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238														
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-		-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-		-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-		-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082														
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	38	1	230	3	N	1		2
							1	9						
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	49	1	218	3	N	3	1 1	4
							3	9						
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	69	1	215	3	N	-0-	1 1	3
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	44	1	206	3	N	-0-		3
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	44	1	186	3	N	-0-	1 1	2
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	63	1	196	3	N	-0-		2

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496														
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-		-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-		-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-		-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000														
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	3	1 1	2
							3	9						
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1 1	1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5168 - 5294		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-			1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-			1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-			1
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	22	1	241	3	N	-0-			1
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	22	1	250	3	N	-0-			1
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-			1

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6799			PERF. 5570 - 6270		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7231			PERF. 6110 - 6366		
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-			-0-
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	10	1	130	3	N	4	3	1	1
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	3	3	1	1
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	3	N	-0-			1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	1	1	8	1
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-			1

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 7428			PERF. 5472 - 6274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3610 - 3630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			1
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-			1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			1
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			1
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			1
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

10	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	23	1	252	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-	10	1	1
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	29	1	352	3	Y	-0-	3		4
						3	9							
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	3	Y	-0-			4
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-			4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			4
03	403 N	123	-0-	-280	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			4

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	3	N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	131	1	1644	3	N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1640	-0-	-313	-0-	69	1	1571	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1606	-0-	-46	-0-	113	1	1493	3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	94	1	1552	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 6923		- 7054		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5212		- 5294		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6158		- 6340		
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-			1
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-			1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			1
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			1
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			1
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6816		- 7102		
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	33	1	419	3	N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	3	N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	3	N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	N	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6162		- 6346		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5274		- 6106		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 110		WELL #: 8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5440 - 6412		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	2	2	1	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 10		RRCID -> 166885		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6272 - 6406		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 9		RRCID -> 167072		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5520 - 5600		
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575			PERF. 5230 - 5310		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777			PERF. 4510 - 4542		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 8424			PERF. 6932 - 7150		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	46	1	460	3	Y	-0-	1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-	1
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	-0-	1
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-	1
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-	1
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	37	1	384	3	Y	-0-	1

GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601			
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	39	1	389	3	Y	-0-	1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	-0-	1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	-0-	1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-	1
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	1
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-	1

GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512			
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158			
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-	-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254					
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

MAYER 15				WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798			
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84				WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108				WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242			
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 105				WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-

REED 100				WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125				WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298						
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123				WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397						
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	-0-	43	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	378	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147				WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664						
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A				WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304						
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5229 - 5288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6682 - 6692		
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 3330 - 3414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400			PERF. 3370 - 3480		
10	961 N	869	-0-	-92	-0-	63	1	806	3	N	-0-			-0-
11	990 N	301	-0-	-689	-0-	22	1	279	3	N	-0-			-0-
12	527 N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-
01	868 N	187	-0-	-681	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
03	248 N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 3398 - 3442		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5210 - 5288		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 5123 - 5176		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5178 - 5252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	Y	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5233 - 6022	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5147 - 5712	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4983 - 5648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5248 - 5258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5155 - 5205	
10	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	3	Y	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	45	1	537	3	Y	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-
03	589 N	113	-0-	-476	-0-	10	1	103	3	Y	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5219 - 5305	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	N	-0-			-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1106	3	N	-0-			-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	3	N	-0-			-0-
02	896 N	378	-0-	-518	-0-	31	1	347	3	N	-0-			-0-
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	60	1	699	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218					
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284					
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	N	2			5
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	1	5	1	1
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	8	2	1	7
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-			7
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	29	1	363	3	N	-0-			7
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	1			8

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803					
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	122 1	381 3	N	-0-		-0-
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	62 1	349 3	N	-0-		-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	110 1	380 3	N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	144 1	363 3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	78 1	330 3	N	-0-		-0-
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	90 1	350 3	N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124		
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	17 1	169 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	22 1	211 3	Y	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 3	Y	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 3	Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 3	Y	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	N	-0-		-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-		-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 169171	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5223 - 5934					
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1 1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	146	3	N
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-
SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5216 - 5940					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5244 - 6084					
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	39	1	491	3	N	-0-	-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	35	1	472	3	N	-0-	-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	3	N	-0-	-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	28	1	480	3	N	-0-	-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	34	1	430	3	N	-0-	-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	29	1	486	3	N	1	1
SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5218 - 5998					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5164 - 5220					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4870 - 5258					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226				
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136														
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	1			1
						1	9							
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-			1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	1			1
						1	9							
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-			1

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239														
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986														
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	88	1	1113	3	N	-0-			9
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	82	1	1027	3	N	-0-			9
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	3	N	-0-			9
01	1209 N	964	-0-	-245	-0-	41	1	923	3	N	-0-			9
02	1036 N	879	-0-	-157	-0-	62	1	817	3	N	-0-			9
03	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	58	1	952	3	N	-0-			9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160														
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	2
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-	2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	2
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	2
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	2
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

10	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-			-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 7190 - 7210		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337			PERF. 7234 - 7254		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5159 - 5248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6418 - 6846		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 6296			PERF. 5143 - 6020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 6317			PERF. 5138 - 5959		
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-			-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	N	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	-0-	3 8		-0-
						3	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5092 - 6014						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5167 - 6039						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5063 - 6003						
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	454	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5015 - 5983						
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5197 - 6057						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5159 - 6049						
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5199 - 6044						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-				1
11	30	N	1	-0-	-29		1 3			Y	-0-	1	1		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-				-0-
02	31	N	31	-0-	-0-		2 1	28	3	Y	1				1
							1 9								
*03	3	N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-				1

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330						
10	327	N	327	-0-	-0-		24 1	303	3	N	-0-				-0-
11	330	N	315	-0-	-15		21 1	294	3	N	-0-				-0-
12	341	N	318	-0-	-23		2 1	316	3	N	-0-				-0-
01	341	N	316	-0-	-25		15 1	301	3	N	-0-				-0-
02	308	N	281	-0-	-27		16 1	265	3	N	-0-				-0-
03	310	N	307	-0-	-3		20 1	287	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5190		-		5324		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186		-		5248
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5108		-		5182
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 5220		-		5308
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 7067		-		7088
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5136		-		5986
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5239		-		5268
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	N	-0-		-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-		-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-		-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	8 1	92 3	N	-0-		-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	N	-0-		-0-				-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	N	-0-		-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116						
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-				-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-		-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 3	N	-0-		-0-				-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 3	N	-0-		-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 3	N	-0-		-0-				-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3	N	-0-		-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157						
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-		-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-				-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-				-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-		-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345						
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		Y	-0-		-0-				-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-				-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084						
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	113 1	127 3	Y	-0-		-0-				2
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	106 1	101 3	Y	-0-		-0-				2
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	107 1	73 3	Y	-0-		-0-				2
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	114 1	145 3	Y	-0-		-0-				2
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	101 1	122 3	Y	-0-		-0-				2
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	111 1	126 3	Y	-0-		-0-				2

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	N	-0-		-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	N	-0-		-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	N	-0-		-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-		-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-		-0-				-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	N	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

10	992 N	706	-0-	-286	-0-	166	1	540	3	Y	-0-	2	1	1
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	149	1	509	3	Y	1			2
						1	9							
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	160	1	556	3	Y	1			3
						1	9							
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	165	1	610	3	Y	-0-	1	1	2
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	144	1	542	3	Y	1			3
						1	9							
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	157	1	543	3	Y	-0-			3

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

10	312 X	56	-0-	-256	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	97	-0-	97	97	9	1	88	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

10	155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	5			5
						6	9							
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	5	1	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	2			2
						2	9							
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6984 - 7078				
10	206 X	63	-0-	-143	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	80	-0-	80	141	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5830 - 5900				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	26	1	81	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	24	1	95	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5338 - 5770				
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	102	1	318	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	3	N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	67	1	284	3	N	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612		COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5449 - 5804				
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	32	1	109	3	N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	40	1	101	3	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	29	1	114	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7212 - 7221				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	1	1
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	2	9							3
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2			3
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1	1
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
											1			2

SHURLEY 111				WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361			
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 99				WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308			
10	248 N	119	-0-	-129	-0-	9	1	110	3	N	-0-			4
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-	4	1	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	14	10	1	4
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	9							4
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	N	-0-			4
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	N	-0-			4
						33	1	553	3	N	-0-			4

RICHARDSON 138				WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99				WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 81				WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4821 - 4866		
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5194 - 5249		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364			PERF. 6856 - 7274		
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	90	1	977	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	3	Y	1			1
12	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	941	3	Y	-0-			1
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	617	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	76	1	937	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6392 - 6832		
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4815 - 5302		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6922 - 7054		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	N	-0-	1	1	2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	N	-0-	1	1	1
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	61	1	193	3	N	-0-			1
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	42	1	198	3	N	-0-			1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	N	2	1	1	2
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5428 - 5792				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60 3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58 3	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54 3	N	-0-		-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7			RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4796 - 5292	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 7			RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5322 - 5776	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215 3	N	-0-	1 1	1
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	37	1	206 3	N	-0-		1
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213 3	N	-0-		1
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	76	1	193 3	N	-0-		1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186 3	N	-0-		1
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	54	1	209 3	N	-0-		1

MAYER 1		WELL #: 3			RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6364 - 7292	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808			RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6446 - 6586	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19 3	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18 3	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24 3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5			RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6404 - 7268	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	14 2	N	-0-		-0-
						580	3					
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558 3	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577 3	N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	10 2	N	-0-		-0-
						573	3					
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	3 2	N	-0-		-0-
						517	3					
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
						2	1	34	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206			PERF. 3470 - 3520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
01	279 N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4868 - 5134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4656 - 5164		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4738 - 5208		
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520			PERF. 4662 - 5185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4830 - 5180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5352	-	5730			
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	106 1	651 3	Y	2			12
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	112 1	609 3	Y	2			14
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	111 1	551 3	Y	-0-			14
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	112 1	616 3	Y	1			15
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	110 1	571 3	Y	-0-			15
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	122 1	596 3	Y	-0-			15

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5366	-	5754			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6755	-	7244			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824	COMPL. DATE 09/18/1999	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5420	-	5876			
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	86 1	269 3	N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	46 1	260 3	N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	79 1	272 3	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	99 1	248 3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60 1	256 3	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	70 1	271 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6490	-	7847			
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 6284	-	8154			
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 175831	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6478	- 8226					
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6805	- 7710					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51 3	Y	-0-			2
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46 3	Y	-0-			2
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42 3	Y	-0-			2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19 3	Y	-0-			2
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70 3	Y	-0-			2
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82 3	Y	-0-			2
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6466	- 7771					
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97 3	Y	-0-			43
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87 3	Y	-0-			43
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82 3	Y	-0-			43
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37 3	Y	-0-			43
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	Y	-0-			43
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			43
MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6404	- 7161					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 3	Y	-0-			4
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36 3	Y	-0-			4
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-			4
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-			4
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35 3	Y	-0-			4
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-			4
RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6714	- 7280					
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	29	1	316 3	Y	1	1 1		4
						1	9						
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	21	1	272 3	Y	-0-			4
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335 3	Y	-0-			4
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300 3	Y	-0-			4
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287 3	Y	-0-			4
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333 3	Y	-0-			4
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6316	- 8164					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	122 1 9 9	1328 3	Y	8	50 1	3
11	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	97 1 13 9	1235 3	Y	12		15
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	110 1 1 9	1311 3	Y	1		16
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	104 1 1 9	1215 3	Y	1	16 1	1
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	93 1 3 9	1214 3	Y	3		4
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	104 1 2 9	1289 3	Y	2		6

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228		
10	60 X	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	18	1 1	8 3	Y	-0-		-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880		
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	28 1	272 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	19 1	227 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	26 1	297 3	Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297 3	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26 1	271 3	Y	-0-		-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1	304 3	Y	-0-		-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224		
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		Y	-0-		-0-

MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484		
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		Y	-0-		-0-

MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136		
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	388	-0-	-418	-0-	54	1	334	3	Y	-0-			3
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	50	1	271	3	Y	-0-			3
12	651 N	273	-0-	-378	-0-	46	1	227	3	Y	-0-			3
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	-0-			3
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			3
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	44	1	217	3	Y	2			5
						2	9							

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

10	341 N	240	-0-	-101	-0-	92	1	148	3	Y	-0-			2
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	76	1	117	3	Y	1			3
						1	9							
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	76	1	18	3	Y	-0-			3
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	101	1	144	3	Y	-0-			3
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	3	Y	-0-			3
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	91	1	89	3	Y	-0-			3

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

10	620 N	599	-0-	-21	-0-	84	1	514	3	Y	1			6
						1	9							
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	91	1	493	3	Y	1			7
						1	9							
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	524	3	Y	1			8
						1	9							
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	Y	-0-			8
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-			8
03	620 N	58	-0-	-562	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	1		1
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	9	4	1	Y	-0-		1
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-		1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-		1
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		1

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

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

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		Y	-0-			1
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-			1
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		Y	-0-			1
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			1
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		Y	-0-			1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	3	Y	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	3	Y	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	37	1	460	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300	3	N	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	N	-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	15	1	269	3	N	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 13		RRCID -> 176304		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 14		RRCID -> 176305		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312		
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	13	1	243	3	N	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	N	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176306		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158		
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	42	1	785	3	N	-0-
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	41	1	789	3	N	-0-
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	42	1	795	3	N	-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	40	1	707	3	N	-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	42	1	731	3	N	-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	43	1	781	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 16		RRCID -> 176308		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176309		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238		
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	16	1	280	3	N	-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 18		RRCID -> 176310		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414		
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	N	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452											
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	25	1	481	3	N	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	26	1	491	3	N	-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	26	1	467	3	N	-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	25	1	434	3	N	-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	3	N	-0-
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670											
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	2
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	2
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	2
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	N	1
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	27	1	469	3	N	2
						1	9				
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	29	1	521	3	N	1
						1	9				
PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296											
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	Y	-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	Y	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-
03	341 N	110	-0-	-231	-0-	9	1	101	3	Y	-0-
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304											
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	8
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	8
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	8
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	22	1	244	3	N	8
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	8
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	N	8
FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268											
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42 1	533 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47 1	566 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46 1	538 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39 1	510 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45 1	561 3	Y	-0-		-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280					
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	29 1	315 3	Y	-0-	1 1	-0-			1
11	450 N	244	-0-	-206	-0-	18 1	226 3	Y	-0-		-0-			1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42 1	497 3	Y	-0-		-0-			1
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3	Y	-0-		-0-			1
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 3	Y	-0-		-0-			1
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	29 1	358 3	Y	-0-		-0-			1

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628					
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-		-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2		N	-0-		-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-		-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270					
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762					
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140 2		N	-0-		-0-			-0-
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292				
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130				
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254				
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11 3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 3	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196				
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	24	1	11 2	N	-0-			-0-
						445	3						
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429 3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441 3	N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	8 2	N	-0-			-0-
						438	3						
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	22	1	3 2	N	-0-			-0-
						392	3						
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435 3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316				
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	15 2	N	-0-			-0-
						611	3						
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584 3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611 3	N	-0-			-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	11 2	N	-0-			-0-
						591	3						
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	31	1	3 2	N	-0-			-0-
						538	3						
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	33	1	591 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	7	2	N	-0-	1	1		-0-
						279	3								
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-				-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1				1
						1	9								
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	5	2	N	-0-	1	1		-0-
						273	3								
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1				1
						241	3	1	9						
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	1	1	1		1
						1	9								

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938						
10	341 N	90	-0-	-251	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	124	-0-	-386	-0-	8	1	116	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	46	-0-	-512	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-				-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154						
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222						
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210						
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	95	1	104	3	Y	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	1	29	3	Y	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	95	1	20	3	Y	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	86	1	35	3	Y	-0-				-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	95	1	83	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4884	-	5240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1316S		RRCID -> 177506	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4840	-	5188		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1074A		RRCID -> 177509	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	-	5242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1075A		RRCID -> 177510	COMPL. DATE 03/07/2000	TOTAL DEPTH 16700	PERF. 5166	-	5228		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-		-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1076A		RRCID -> 177511	COMPL. DATE 03/16/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5176	-	5237		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2R		RRCID -> 177589	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6498	-	7248		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RICHARDSON 4				WELL #: 5		RRCID -> 177593	COMPL. DATE 04/11/2000	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 6844	-	8004		
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	33	1	356	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	3	Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-		-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716								
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	2	1			9
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	42	1	532	3	Y	1					10
						1	9									
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	46	1	547	3	Y	-0-					10
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	Y	-0-	1	1			9
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	1					10
						1	9									
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	43	1	536	3	Y	-0-					10

MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320								
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404								
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029								
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202					
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270					
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7100 - 7910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	1	1	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	9	221	3	N	-0-	1	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-	1	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	1	1	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	10	1	168	3	N	1	8	
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	1	1	
						1	9						

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6900 - 8176			
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	20	1	370	3	N	-0-	1	
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	19	1	367	3	N	-0-	1	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-	1	
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	356	3	N	1	1	
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	18	1	320	3	N	1	8	
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	1	1	
						1	9						

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 6394 - 8015			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6418 - 7206			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-	
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-	

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 6364 - 8116			
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-	-0-	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-	-0-	
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-	-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	-0-	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-	-0-	
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-	-0-	

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6372 - 7684			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	36	1	307	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	30	1	235	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	286	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	27	1	217	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6386		- 8100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	33	1	616	3	N	-0-			-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	32	1	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	3	N	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	3	N	-0-			-0-
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	31	1	552	3	N	-0-			-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	34	1	617	3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6284		- 8114		
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5143		- 5283		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3621		- 3966		
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3653		- 3686		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 2896		- 2999		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3552		- 3602		
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	870 N	504	-0-	-366	-0-	504	2			N	-0-			-0-
12	899 N	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-			-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2		N	-0-			-0-
01	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-			-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2		Y	-0-			10
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2		Y	-0-			10
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 2		Y	-0-			10
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-			10
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-			10
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	859 2	3 9	Y	3	3 8		10

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

10	372 N	356	-0-	-16	-0-	42 1	314 3	N	-0-	1 1		1
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	36 1	303 3	N	-0-			1
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41 1	318 3	N	-0-	1 1		-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	31 1	294 3	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	40 1	318 3	N	1			1
						1 9						
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	46 1	305 3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103			//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 103				WELL #: 10	RRCID -> 178231	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5122	-	5234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104				WELL #: 16	RRCID -> 178235	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126	-	5236		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105				WELL #: 10	RRCID -> 178330	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4702	-	5250		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

PFLUGER 105				WELL #: 16	RRCID -> 178333	COMPL. DATE 05/20/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4711	-	5246		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105				WELL #: 17	RRCID -> 178334	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5119	-	5238		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10 1	127 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	11 1	120 3	Y	-0-			-0-

MAYER 18				WELL #: 8	RRCID -> 178440	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7116	-	8190		
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5294 - 5364						
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	22	1	149	3	N	-0-			1
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	19	1	116	3	N	2			3
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	2	9							
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	1			4
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	N	3			7
						3	9							
						21	1	139	3	N	3			10
						3	9							
						20	1	133	3	N	4	2	8	12
						4	9							

FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5312 - 5613				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6476 - 8058				
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6414 - 7106				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7104 - 7206				
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	4			4
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	4	9							
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-			4
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-			4
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-			4
						30	1	323	3	Y	-0-			4

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6394 - 7112				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228			PERF. 6285 - 8043					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247			PERF. 6460 - 7892					
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5198 - 5272					
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4658 - 5206					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 178731		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4644 - 5092					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5062 - 5230					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4944 - 5986					
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091															
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-				29
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				29
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				29
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				29
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				29
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				29

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428															
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530															
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140															
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394															
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880															
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-	1	1		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-				-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1				1
						1	9								
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-	1	1		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-				-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000			TOTAL DEPTH 6185			PERF. 5496 - 5717			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				-0-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5834 - 5956			
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	15	1	153	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	Y	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	Y	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6993 - 7888			
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	N	-0-				-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	3	N	-0-				-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-				-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-				-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-				-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6725 - 7716			
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	44	1	331	3	N	8	9	1		9
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	N	9				18
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	N	12	10	1		20
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	9	37	1	N	4	13	1		11
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	4	9	38	1	N	2				13
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	2	9	49	1	N	2	7	1		8
						2	9								

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4730 - 5174			
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-				-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-				-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5223 - 5260			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6970 - 8027		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5212 - 5284		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405			PERF. 5218 - 5292		
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	26	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	305	3	Y	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680			PERF. 5233 - 5350		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5236 - 5290		
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5666			PERF. 5180 - 5252		
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5218 - 5337		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65 1	388 3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	75 1	334 3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	96 1	301 3	N	-0-			-0-
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	61 1	288 3	N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	67 1	280 3	N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	92 1	289 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

10	341 N	275	-0-	-66	-0-	18 1	257 3	N	-0-			-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	17 1	251 3	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 1		N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	13 1	215 3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	18 1	255 3	N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	63 1	788 3	N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	60 1	723 3	N	-0-			-0-
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	61 1	755 3	N	-0-			-0-
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	64 1	698 3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	65 1	731 3	N	-0-			-0-
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	73 1	849 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	12	8 1		4
						13 9						
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			4
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-			4
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	1	1	1		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-				-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	3	N	-0-				-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-				-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-				5
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-				5
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-				5
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				5

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-				-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-				-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-				-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-				-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276														
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	1			1
						1	9							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-			1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	3	N	-0-			-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	529	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144														
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	278	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	19	1	243	3	N	-0-			-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-	2	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-					-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	17	3	8			14
						19	9									

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6218 - 6560		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	1	1	1	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	9							-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7384 - 7519		
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	3	N	-0-			1
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	15	1	283	3	N	-0-			1
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-			1
01	372 N	187	-0-	-185	-0-	10	1	177	3	N	-0-			1
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			1
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-			1

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7448 - 7499		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-			1
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-			1

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179640		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6815 - 8466		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			1
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-			1
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-			1

HUDSPETH 54		WELL #: 2		RRCID -> 179659		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7310 - 7560		
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	3	N	-0-			5
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	3	N	-0-			5
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-			5
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	66	1	1180	3	N	-0-			5
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	58	1	1022	3	N	1	1	8	5
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1	9							5
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	65	1	1169	3	N	1	1	8	5
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1	9							5

FIELDS 53		WELL #: 5		RRCID -> 179662		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5860 - 5930		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6593 - 8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N		-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	7 1	127 3	N		-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N		-0-			-0-
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 3	N		-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N		-0-			-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N		-0-			-0-

MAYER		WELL #:		31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6358 - 8068		
10		837 N	807	-0-	-30	-0-	41 1	766 3	N		-0-			-0-
11		810 N	782	-0-	-28	-0-	39 1	743 3	N		-0-			-0-
12		837 N	808	-0-	-29	-0-	41 1	767 3	N		-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	43 1	768 3	N		-0-			-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	691 3	N		-0-			-0-
03		806 N	803	-0-	-3	-0-	42 1	761 3	N		-0-			-0-

MAYER		WELL #:		32	RRCID ->	179681	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6972 - 8120		
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	33 1	613 3	N		-0-			-0-
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	31 1	595 3	N		-0-			-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	32 1	609 3	N		-0-			-0-
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	34 1	607 3	N		-0-			-0-
02		588 N	575	-0-	-13	-0-	31 1	544 3	N		-0-			-0-
03		651 N	633	-0-	-18	-0-	33 1	600 3	N		-0-			-0-

MAYER		WELL #:		33	RRCID ->	179683	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6420 - 8122		
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	22 1	400 3	N		-0-			-0-
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	20 1	385 3	N		-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	21 1	394 3	N		-0-			-0-
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	21 1	371 3	N		-0-			-0-
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	20 1	349 3	N		-0-			-0-
*03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	392 3	N		-0-			-0-

MAYER		WELL #:		34	RRCID ->	179685	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7832 - 7923		
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	N	1	8 1			6
							1 9							
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	18 1	334 3	N	4				10
							4 9							
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	18 1	346 3	N	6				16
							7 9							
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	17 1	308 3	N	5	11 1			10
							6 9							
02		336 N	221	-0-	-115	-0-	12 1	207 3	N	2				12
							2 9							
03		372 N	301	-0-	-71	-0-	16 1	281 3	N	4	10 1			6
							4 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6328 - 6526				
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	194	3	N	1					1
						1	9									
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	25	1	212	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7018 - 7840				
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6952 - 7130				
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4902 - 5426				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6338 - 7898				
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-	1	1			1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-					1
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-					1
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	449	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					1
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	24	1	436	3	N	1	1	1			1
						1	9									

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6710 - 7832				
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988						
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	25	1	312	3	N	-0-				-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	22	1	293	3	N	-0-				-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	N	-0-				-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	N	-0-				-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	18	1	228	3	N	-0-				-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-				-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-				-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-				-0-

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237						
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	46	1	541	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	59	1	551	3	Y	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-				-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	44	1	546	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808						
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234						
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-				4
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-				4
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-				4
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-				4
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-				4
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	N	-0-				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	-0-	1 3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17 1	96 3	N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 3	N	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976		
10	239 X	60	-0-	-179	-0-	9 1	51 3	Y	-0-	-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	51	-0-	51	51	5 1	46 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	57	-0-	57	108	6 1	51 3	Y	-0-	-0-

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626								
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184								
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242								
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 140		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1	12 3	Y	35	23 1		140
						39 9						
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	20 3	Y	31			171
						34 9						
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	44			215
						48 9						
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	31	22 1		224
						34 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			226
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3 3	13 9	Y	12			238

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372			
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	15 1	208 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	20 1	240 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	Y	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	262 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 1	485 3	Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35 1	462 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	41 1	484 3	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485 3	Y	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 3	Y	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	495 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	4	4 1		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 9						
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
						2 1	29 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-			2
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			2
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3		Y	-0-			2
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			2
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			2
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		Y	-0-			2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			3
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			3
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			3
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			3
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		Y	-0-			3
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		Y	-0-			3
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			3
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			3
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			3
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351 3		Y	-0-			3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		Y	-0-			1
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3		Y	-0-			1
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			1
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212					
10	682 X	102	-0-	-580	-0-	102	3			Y	-0-			5
11	570 X	97	-0-	-473	-0-	97	3			Y	-0-			5
12	372 X	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-			5
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			5
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			5
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			5

CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234					
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-			8
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-			8
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			8
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			8
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			8
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			8

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944					
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	3	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	27	1	336	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990					
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	48	1	569	3	N	-0-			-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	34	1	414	3	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	46	1	573	3	N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	-0-			-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	41	1	511	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954					
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900					
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	61	1	733	3	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	N	-0-			-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	56	1	687	3	N	-0-			-0-
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	49	1	616	3	N	-0-			-0-
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	55	1	682	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	N	-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	918	3	N	-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	3	N	-0-
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	75	1	922	3	N	-0-
02	952 N	876	-0-	-76	-0-	65	1	811	3	N	-0-
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	71	1	888	3	N	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

10	279 N	248	-0-	-31	-0-	21	1	227	3	Y	6
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	6
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	6
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	6
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	6
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-	1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-	1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	1
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	1
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		Y	-0-	1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	3
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	3
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-	3
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	3
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	3
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-	3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

10	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	2
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	N	-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	56	3	N	1
						3	9				
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	N	1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	1
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	50	3	N	1	1 1		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9							
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
						3	1	56	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

10	992 N	963	-0-	-29	-0-	75	1	888	3	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	3	N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	867	3	N	-0-			-0-
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	69	1	855	3	N	-0-			-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	62	1	766	3	N	-0-			-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	70	1	870	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-			-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	44	1	546	3	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-			-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	45	1	553	3	N	-0-			-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	39	1	481	3	N	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-			1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-			1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-			1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

10	15 X	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-			2
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			2
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	3	-0-	3		3	3			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			4
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			4
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			4
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			4
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	44	38	1		6
						48	9								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-				6
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-				6
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-				6

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

10	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-				2
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-				2
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-				2
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-				2
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-				2
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-				2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

10	372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-				1
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-				1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-				1
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-				1
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	16	1	280	3	N	-0-				1
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156										
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	4
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	4
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-	4
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-	4
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	4
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	15 3		Y	-0-	4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230										
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-	-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250										
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-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296										
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	38 1	413 3	Y	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	451 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	27 1	326 3	Y	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1	269 3	Y	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 3	Y	-0-	-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	322 3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740										
10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	70 1	893 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	63 1	860 3	N	-0-	-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79 1	1210 3	N	1	1 1
						1 9				
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	70 1	1184 3	N	-0-	-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72 1	910 3	N	-0-	-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70 1	1167 3	N	1	1
						1 9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	3	N	-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	16	1	288	3	N	-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	18	1	311	3	N	-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	3	N	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046		
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	Y	-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	3	Y	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-

WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	3	N	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 294		RRCID -> 182241		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	108	1	82	3	Y	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	106	1	92	3	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	110	1	97	3	Y	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	110	1	86	3	Y	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	101	1	91	3	Y	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	111	1	82	3	Y	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3202		RRCID -> 182243		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	16	1	162	3	Y	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 35		RRCID -> 182528		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182529		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048		
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	37	1	687	3	N	-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	34	1	652	3	N	-0-
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	36	1	669	3	N	-0-
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	32	1	570	3	N	-0-
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	36	1	652	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176											
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154											
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960											
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	N	-0-	1 1	-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	6	1	N	-0-		-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218											
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	21	1	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	19	1	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356											
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202											
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006											
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	1			1
						1	9							
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

10	434 N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	35	1	356	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	44	1	357	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	2			4
						2	9							
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	3	4 1		3
						3	9							
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	2	3 1		2
						2	9							
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	752	3	Y	2			4
						2	9							
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	696	3	Y	2	4 1		2
						2	9							
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	108	1	877	3	Y	3			5
						3	9							

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

10	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		303	RRCID ->	182689	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6443 - 7614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	21	1	94	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	28	1	87	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	19	1	91	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	20	1	83	3	N	-0-	-0-	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		64	RRCID ->	182702	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5720 - 6088	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	-0-	
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-	-0-	
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-	
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		68	RRCID ->	182703	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5426 - 5990	
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-	-0-	
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-	

PFLUGER 105		WELL #:		18	RRCID ->	183092	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5228 - 5238	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-	

FIELDS 53		WELL #:		4	RRCID ->	183093	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5626 - 5920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SHURLEY 98		WELL #:		18	RRCID ->	183094	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5318 - 6298	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	183096	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7246 - 8152	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-	-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	-0-	
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1		5
						1	9				
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	5 1	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	N	10	8 1	2
						11	9				
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		2
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		2
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	N	16		18
						18	9				

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510			
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612			
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	N	-0-	-0-	5
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	24	1	N	-0-	-0-	5
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	24	1	N	-0-	-0-	5
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	1	N	-0-	-0-	5
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	19	1	N	-0-	-0-	5
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	25	1	N	-0-	-0-	5

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171			
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5160	-	5180
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6380	-	7194
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296 3	N	-0-		-0-		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286 3	N	-0-		-0-		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295 3	N	-0-		-0-		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295 3	N	-0-		-0-		
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261 3	N	-0-		-0-		
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291 3	N	-0-		-0-		

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6600	-	6952
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77 3	N	-0-		-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73 3	N	-0-		-0-		
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76 3	N	-0-		-0-		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75 3	N	-0-		-0-		
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67 3	N	-0-		-0-		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75 3	N	-0-		-0-		

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7090	-	8376
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		Y	-0-		-0-		
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2		Y	-0-		-0-		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-		-0-		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		-0-		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-		
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		Y	-0-		-0-		

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4900	-	4910
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 3	Y	-0-		-0-		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62 3	Y	-0-		-0-		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63 3	Y	-0-		-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64 3	Y	-0-		-0-		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65 3	Y	-0-		-0-		
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60 3	Y	-0-		-0-		

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854	-	7180
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186 3	N	-0-		-0-		
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3		N	-0-		-0-		
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16 3	N	-0-		-0-		
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3		N	-0-		-0-		
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5154	-	5198
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-		
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146				
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550				
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	Y	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	Y	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-		-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872				
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	3	N	-0-		2
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	28	1	385	3	N	-0-	2 1	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-		-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	23	1	293	3	N	-0-		-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	8	1	102	3	N	-0-		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	2		2
						2	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID ->	183587	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5452 - 6095					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID ->	183718	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5430 - 5974					
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID ->	183720	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5360 - 5948					
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID ->	184069	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5226 - 5294					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID ->	184072	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	5148 - 5228					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID ->	184075	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5344 - 5980					
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID ->	184080	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5134 - 5200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 110				WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1158S		RRCID -> 184090		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088			
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6228 - 7066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6206 - 7262				
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6212 - 7310				
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367		PERF. 5175 - 5202				
10	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	600 N	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	651 N	226	-0-	-425	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 5076 - 5148				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5309		PERF. 5102 - 5128				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5100 - 5162				
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	51	1	128	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1			3
						1	9							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	1			4
						1	9							
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	N	1	5	1	-0-
						1	9							
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	1			1
						1	9							
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8	1	68	3	N	1			2
						1	9							
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5632		-		5738					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6759		-		6836					
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5023		-		5041					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5130		-		5878					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7354		-		7446					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					7
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					7
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					7
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					7
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-					7
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					7

WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6710		-		7614					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					1
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					1
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					1
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					1

WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7236		-		7530					
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					1
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					1
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					1
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					1
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 51				WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512 - 7946		
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	27	1	315	3	Y	1			1
						1	9							
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	36	1	336	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	1			1
						1	9							
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-	1	1	-0-

SIMMONS 72				WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6208 - 7878		
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	40	1	468	3	Y	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	37	1	462	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 59				WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5100 - 5826		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52				WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6516 - 7998		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52				WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802 - 7990		
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	8	1	1
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	4			5
						4	9							
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	11	7	1	9
						12	9							
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			9
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	9	1	8	17
						10	9							
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	14	1	5
						2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356					
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-		-0-
11	120	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-		-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-		-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-		-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400					
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	3	N	-0-		-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-		-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-		-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-		-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-		-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510					
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	N	-0-		-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-		-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2		2
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	42	1	264	3	N	-0-		2
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	3	N	-0-	1 1	1
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	35	1	242	3	N	2		3
							2	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	N	-0-			2
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-			2
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			2
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	-0-			2
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7 1	117 3	N	-0-			2
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-			2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

10	434 N	363	-0-	-71	-0-	29 1	334 3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	328 3	N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	28 1	311 3	N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	25 1	308 3	N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	24 1	304 3	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	23 1	291 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	22 1	249 3	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	20 1	251 3	N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	18 1	228 3	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	20 1	246 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700													
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	262	1	839	3	N	-0-		-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	251	1	808	3	N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	266	1	855	3	N	-0-		-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	258	1	830	3	N	-0-		-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	233	1	755	3	N	-0-		-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	259	1	853	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488													
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	3	N	-0-		1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	-0-		1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	-0-	1 1	-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	24	1	295	3	N	1		1
						1	9						
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	27	1	331	3	N	-0-	1 1	-0-
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	25	1	307	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574													
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016													
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	N	-0-		-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	1		1
						1	9						

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	1			1
							1	9							

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

10	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	29	1	91	3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	119	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	N	-0-			-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-			-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	225	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928						
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	131	1	411	3	N	-0-			-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	73	1	413	3	N	-0-			-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	120	1	416	3	N	-0-			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	150	1	378	3	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	N	-0-			-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	108	1	416	3	N	-0-			-0-

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198						
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219						
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 5363	PERF. 5180	-		5210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1048S		RRCID -> 186697	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 5114	-		5130					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1210S		RRCID -> 186698	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5429	PERF. 5177	-		5240					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID -> 186699	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 5397	PERF. 5178	-		5233					
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID -> 186713	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 5671	PERF. 4940	-		5246					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186717	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 7526	-		8286					
10	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID -> 186720	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6646	-		7972					
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-				-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 186721		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	13			17
						14	9							
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	172	3	Y	23	28	1	12
						25	9							
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	14			26
						15	9							
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	7	27	1	6
						8	9							
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-			6
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	239	3	Y	27	31	1	2
						30	9							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464					
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	N	-0-			-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	20	1	121	3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	1			1
						1	9							

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	N	49	93	1	34
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	1	57	9	N	52			86
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	55	9	N	50	100	1	36
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	54	1	57	9	N	52			88
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	48	1	51	9	N	46			134
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	54	1	10	9	N	9	104	1	39

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510					
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400					
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244		
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	65	-0-	65	65	65	1	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	62	-0-	62	127	62	1	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	72	-0-	72	199	72	1	Y	-0-	-0-	

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314		
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-	-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	-0-	

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268		
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	

KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	

KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910		
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	-0-	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	33	1	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118																
10	160 X	40	-0-	-120	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1		1	8		-0-
03	T. A.	39	-0-	39	75	39	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024																
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	13	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214																
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	509	3	Y	24					35
						26	9									
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	90	1	485	3	Y	43	53	1			25
						47	9									
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	530	3	Y	31					56
						34	9									
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	658	3	Y	18	58	1			16
						20	9									
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	484	3	Y	-0-					16
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	129	1	545	3	Y	40	52	1			4
						44	9									

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208																
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510																
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164						
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-				-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
12	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	3			N	-0-				-0-
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	448 N	2	-0-	-446	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724						
10	961 N	842	-0-	-119	-0-	66	1	775	3	N	1	1	1		1
						1	9								
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	60	1	732	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	60	1	743	3	N	-0-				1
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	55	1	681	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	59	1	742	3	N	-0-				1

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	1				7
						1	9								
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	7	1		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	8	6	1		2
						9	9								
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-				2
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-				2
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	47				49
						52	9								

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-				-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	-0-			3		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-	3 1		-0-		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	81 3	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-		
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-		
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	83 3	N	1			1		
						1 9								

SHURLEY 99				WELL #: 18		RRCID -> 187494			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-			-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	1			1		
						1 9								
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			1		
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-			1		
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	1			2		
						1 9								

SHURLEY 94				WELL #: 14		RRCID -> 187495			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-		
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-		

HUDSPETH "1"				WELL #: 1		RRCID -> 187508			COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-			2		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-			2		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-			2		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-			2		
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-			2		
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-			2		

FIELDS 29				WELL #: 3		RRCID -> 187513			COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

FIELDS 29				WELL #: 4		RRCID -> 187516			COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 110				WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	21	3	N	1			1
						1	9							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			1
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			1

SHURLEY 111				WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD 114				WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456			
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	3	N	-0-			-0-
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14				WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492			
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	46	1	277	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	1			1
						1	9							
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	N	-0-			1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-			1
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	N	-0-			1

FIELDS 16				WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035			PERF. 5682 - 5748		
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	89	1	278	3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	96	1	243	3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	N	-0-			-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5282 - 5326		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	N	-0-			-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5618 - 5666		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6579			PERF. 4846 - 6172		
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-			-0-

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 5917			PERF. 5340 - 5362		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6702 - 6774		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 183		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7725			PERF. 6586 - 7304				
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	64	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	55	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	68	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	644	3	Y	5					5
						6	9									
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	3	1	8			7
						3	9									
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	Y	7	5	1	5	8	4
						8	9									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 6441			PERF. 5042 - 5124				
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 6437			PERF. 4964 - 5876				
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4710 - 6006				
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116			PERF. 5370 - 5798				
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826			PERF. 4928 - 5030				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	3	N	1					1
						1	9									
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	N	-0-					1
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					1
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	225	-0-	-178	-0-	17	1	208	3	N	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	N	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	3	N	-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	35	1	438	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	3	N	-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	70	1	855	3	N	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	77	1	872	3	N	-0-
01	992 N	939	-0-	-53	-0-	70	1	869	3	N	-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	63	1	778	3	N	-0-
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	70	1	873	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	N	-0-
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	52	1	634	3	N	-0-
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	53	1	594	3	N	-0-
01	899 N	651	-0-	-248	-0-	49	1	602	3	N	-0-
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	45	1	559	3	N	-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	625	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

10	465 N	423	-0-	-42	-0-	33	1	390	3	N	-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	32	1	392	3	N	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	N	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	34	1	427	3	N	-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

10	279 N	275	-0-	-4	-0-	23	1	251	3	Y	1
						1	9				4
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	1
						1	9				2
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	1
						1	9				2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2
						2	9				3
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	311	3	Y	2
						2	9				3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6494 - 7900				
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	Y	1	5	1			1
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	2					3
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	1	3	1			1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	Y	2					3
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	7					10
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	35	1	434	3	Y	1	8	1			3

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6434 - 7694				
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	76	1	830	3	Y	1	3	1			1
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					1
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	Y	6					6
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	67	1	830	3	Y	-0-	5	1			1

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5482 - 5986				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5914			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 8304			PERF. 6823 - 8207				
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-					1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					1
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					1
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					1

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730			PERF. 6408 - 7396				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375			PERF. 6092 - 7698		
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	35	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	28	1	355	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	1			1
						1	9							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-			1
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447			PERF. 6130 - 8194		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596			PERF. 6182 - 8460		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570			PERF. 6084 - 7194		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880			PERF. 6280 - 6692		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 6012			PERF. 5278 - 5800		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	148	3	N	1	8	1	7
						1	9							
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	21	1	121	3	N	1			8
						1	9							
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-			8
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	152	1	383	3	N	1			9
						1	9							
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-			9
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	304	3	N	1			10
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	32	1	212	3	N	1			1
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1	9	31	1	N	-0-			1
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	28	1	183	3	N	-0-			1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	-0-			1

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358					
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794					
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	167	1	368	3	N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	138	1	319	3	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	158	1	461	3	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	145	1	400	3	N	-0-			-0-
02	420 N	197	-0-	-223	-0-	102	1	95	3	N	-0-			-0-
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	145	1	376	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5980	-		6124				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5102	-		6060				
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-			-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	18	1	244	3	N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5180	-		6190				
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-			3
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-	3	1	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	N	5	4	1	1
						6	9							
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-			1
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	3	N	-0-			1
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	N	-0-			1
SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822	COMPL. DATE 01/29/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5422	-		6090				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5492	-		6480				
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5358	-		6356				
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	5	4	1	1
						6	9							
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	4	4	1	1
						4	9							
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-			1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			1
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	449 3	N	1		2
						1 9					
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31 1	427 3	N	-0-	2 1	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	N	3	2 1	1
						3 9					
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	413 3	N	-0-		1
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	336 3	N	-0-		1
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	420 3	N	-0-		1

SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1		1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	1 1	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 3	Y	-0-		20
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		20
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	Y	-0-		20
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-		20
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	-0-		20
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 3	Y	-0-		20

VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266		
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	12 1	67 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	8 1	66 3	Y	-0-		1
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8 1	67 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	1		1
						1 9					
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-		1
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	Y	-0-	1 1	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390		
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	24 1	310 3	N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 3	N	-0-		-0-
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	12 1	185 3	N	-0-		-0-
01	341 N	141	-0-	-200	-0-	8 1	133 3	N	-0-		-0-
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	9 1	118 3	N	-0-		-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	8 1	130 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	18 1	197 3	Y	-0-		7
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	49 1	216 3	Y	-0-		7
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-		7
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	108 1	233 3	Y	-0-		7
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	Y	-0-		7
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	68 1	235 3	Y	-0-		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	10	1	4				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930								
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-				

JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128								
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-				
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	-0-				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	-0-				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-				
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-				
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-				

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110								
10	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1113	3	Y	81	76	1	39		
						89	9									
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	90	1	1044	3	Y	24			63		
						26	9									
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	114	1	1056	3	Y	52	72	1	43		
						57	9									
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	6			49		
						7	9									
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	893	3	Y	33			82		
						36	9									
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	78	1	963	3	Y	50	63	1	4	8	65
						55	9									

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			2
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

10	403 N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	3	N	-0-			-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	22	1	276	3	N	-0-			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

10	465 N	446	-0-	-19	-0-	35	1	411	3	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	32	1	387	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	32	1	390	3	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-			-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	1 1	2
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		2
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		2
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	1		3
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		3
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		3

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	Y	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	123	3	Y	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	114	3	Y	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	104	3	Y	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	121	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440																
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					8
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					8
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					8
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					8
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					8
03	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2	1	9	Y	1	1	8			8

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098																
10	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960																
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	9	1	27	3	N	1	2	1			2
						1	9									
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-					2
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					2
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					3

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224																
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	61	1	191	3	N	-0-					-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	35	1	196	3	N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	79	1	199	3	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	55	1	215	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 3		WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 5818 - 5990				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8522			PERF. 6364 - 7314				
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7188 - 7380				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 5670			PERF. 4940 - 5488				
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	52	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	53	1	432	3	N	-0-					-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	47	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	41	1	398	3	N	-0-					-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5719			PERF. 4915 - 5430				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6376 - 8261				
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 6314 - 8533				
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
11	240 X	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					7
12	248 X	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					7
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					7
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	8				7
03	248 X	244	-0-	-4	-0-	243	2	1	9	Y	1	8				7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	189780	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	6648 - 8284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	189785	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	6308 - 8573	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	189790	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	6364 - 8440	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	-0-			1
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2		Y	-0-			1
12	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		Y	-0-			1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			1
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			1
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		Y	-0-			1

MAYER 3C		WELL #:		14	RRCID ->	189794	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6308 - 8352	
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		Y	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #:		15	RRCID ->	190063	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4962 - 5390	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217 3	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	34	1	203 3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216 3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220 3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	28	1	185 3	N	1			1
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9						
						33	1	219 3	N	-0-			1

MAYFIELD 46		WELL #:		17	RRCID ->	190065	COMPL. DATE	02/24/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6248 - 7887	
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	42	1	430 3	Y	-0-			1
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	32	1	409 3	Y	-0-			1
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	36	1	426 3	Y	-0-			1
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422 3	Y	-0-			1
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	395 3	Y	1	1 8		1
						1	9						
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6167		PERF. 5156 - 5896						
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6394 - 7474						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 6310 - 7440						
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5392 - 6092						
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1	-0-
								1	9					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1			1
								1	9					

WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5300 - 6026						
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			45
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	42	1	3
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	3	1	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	3	36	9	N	33			33

WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5486 - 6030						
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	148	3	N	1			9
								1	9					
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	8	1	1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	121	3	N	13	12	1	2
								14	9					
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-			2
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			2
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	1			3
								1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL				WELL #: 293		RRCID -> 190299			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414			
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	24	1	290	3	Y	1				1
						1	9								
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	24	1	276	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1				1
						1	9								
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	261	3	Y	1				1
						1	9								

MORRISS RANCH				WELL #: 8102		RRCID -> 190301			COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD 127				WELL #: 14		RRCID -> 190341			COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776			
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-				-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-				-0-

KELLY 127				WELL #: 3		RRCID -> 190344			COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034			
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-				-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-				-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	29	1	341	3	Y	-0-				-0-

KELLY 115				WELL #: 13		RRCID -> 190345			COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398			
10	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-				-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-				-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 115				WELL #:	14	RRCID ->	190346	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	5002	-	6360	
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-					-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-					-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3			Y	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-					-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-					-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3			Y	-0-					-0-

KELLY 115				WELL #:	15	RRCID ->	190348	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	4852	-	6234	
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			Y	-0-					-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			Y	-0-					-0-
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3			Y	-0-					-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			Y	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			Y	-0-					-0-
03		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3			Y	-0-					-0-

KELLY 115				WELL #:	16	RRCID ->	190349	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4892	-	6288	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY 115				WELL #:	17	RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4967	-	6370	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1			Y	-0-					-0-
01		T. A.	123	-0-	123	-0-	123 1			Y	-0-					-0-
02		T. A.	117	-0-	117	-0-	240 1			Y	-0-					-0-
03		T. A.	152	-0-	152	-0-	392 138 1	14 3		Y	-0-					-0-

KELLY				WELL #:	126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052	-	6238	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 3		Y	-0-					-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1	407 3		Y	-0-					-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 3		Y	-0-					-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 3		Y	-0-					-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	29 1	397 3		Y	-0-					-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	30 1	360 3		Y	-0-					-0-

KELLY 102				WELL #:	11	RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	4950	-	6268	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 1	8 3		Y	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-					-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3		Y	-0-					-0-

KELLY 102				WELL #:	12	RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5124	-	6364	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 3		Y	-0-					1
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3			Y	-0-					1
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			Y	-0-					1
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					1
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-					1
*03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	3	4	1	5
						3	9							
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	2			7
						2	9							
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	5	8	1	4
						6	9							
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	1			5
						1	9							
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	1			6
						1	9							
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	3	6	1	3
						3	9							

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746

10	744 N	277	-0-	-467	-0-	30	1	246	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	28	1	226	3	Y	-0-			1
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	31	1	231	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	28	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	13	3	Y	2			3
						2	9							
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	28	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	2			4
						2	9							
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			4
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	2	4	1	2
						2	9							

MORRISS 82				WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742			
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	34	3	Y	23	9	1	15
						25	9							
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	22	3	Y	6			21
						7	9							
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	17	3	Y	15	29	1	7
						17	9							
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3			10
						3	9							
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	9			19
						10	9							
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	25	1	14

MORRISS 82				WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 83				WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	152	1	472	3	N	-0-	1	1	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	146	1	436	3	N	-0-			-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	154	1	433	3	N	-0-			-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	140	1	325	3	N	-0-			-0-
02	532 N	298	-0-	-234	-0-	113	1	185	3	N	-0-			-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	146	1	384	3	N	-0-			-0-

MORRISS 84				WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 102				WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-			2
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			2
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			2
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			2
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

10	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-
							1	9				
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3		N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	20 3		N	2	2 1		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3 1	57 3		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3		N	-0-			-0-
						4 1	60 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3		N	-0-			1
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5 1	101 3		N	-0-			1
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3			N	-0-			1
01	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 3		N	-0-			1
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	4 1	70 3		N	-0-			1
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3		N	-0-			1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3		N	-0-			1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3		N	-0-			1
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3		N	-0-			1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3		N	-0-			1
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6 1	102 3		N	-0-			1
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3		N	-0-			1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 3		N	-0-			2
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48 1	905 3		N	-0-			2
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	47 1	886 3		N	-0-			2
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	50 1	899 3		N	-0-			2
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42 1	746 3		N	-0-			2
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47 1	840 3		N	-0-			2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3		N	-0-			1
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 3		N	-0-			1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3		N	-0-			1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	410 3		N	-0-			1
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1	424 3		N	-0-			1
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 3		N	-0-			1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54 1	168 3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	48 1	167 3		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	61 1	154 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	37 1	158 3		N	-0-			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43 1	168 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316					
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	13	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	34	1	222	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632					
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	20	1	374	3	N	-0-			1
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	N	-0-			1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	3	N	-0-			1
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-			1
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-			1
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-			1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946					
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	2	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9	1	700	2	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632					
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	85	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	262	-0-	-248	-0-	52	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	112	-0-	-446	-0-	24	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	84	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	445	3	Y	-0-			-0-
*03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	130	1	481	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	15	1	61	3	Y	2			
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	2	9	148	3	Y	9			
12	403 N	67	-0-	-336	-0-	37	1	52	3	Y	11			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	1			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	Y	-0-			

FIELDS 19				WELL #: 9		RRCID -> 191026			COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-			
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-			
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-			
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	3	N	-0-			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-			

FIELDS 19				WELL #: 11		RRCID -> 191027			COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-			
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	3	N	-0-			
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	3	N	-0-			
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-			
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	N	-0-			

FIELDS 19				WELL #: 15		RRCID -> 191033			COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-			

FIELDS 19				WELL #: 16		RRCID -> 191035			COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-			

FIELDS 19				WELL #: 17		RRCID -> 191036			COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	Y	-0-	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374		
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	47	1	555	3	N	-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	3	N	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	42	1	514	3	N	-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	34	1	427	3	N	-0-
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	41	1	509	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334		
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	50	1	589	3	N	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	N	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	3	N	-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	N	-0-
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	40	1	499	3	N	-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322		
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	3	N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	24	1	296	3	N	-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	20	1	244	3	N	-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	25	1	315	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288		
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	N	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	N	-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	3	N	-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	32	1	396	3	N	-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	36	1	447	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	27	1	322	3	N	-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	29	1	351	3	N	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	33	1	406	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	36	1	443	3	N	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	37	1	453	3	N	-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	33	1	410	3	N	-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066		
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	51	1	501	3	N	-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	46	1	479	3	N	-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	N	-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	43	1	452	3	N	-0-
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	39	1	387	3	N	-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	42	1	438	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID ->	191943	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5353 - 6004	
10	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
02	19 X	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5140 - 5948	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108 - 6136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146 - 6132	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5100 - 5892	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4823 - 6018	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5018 - 5954	
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5314 - 5974						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID -> 191964		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5356 - 6030						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID -> 191969		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5164 - 6170						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3	3	8			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5004 - 5894						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5020 - 5872						
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5024 - 5946						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5324 - 6002						
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954			
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		137
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-		137
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3		Y	-0-		137
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-		137
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		137
03	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	3		Y	-0-		137

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-	1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-	1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	1
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-	1
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-	1

SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	11	11 1 36
						12	9					
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	8	19 1 25
						9	9					
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	308	3	N	9	8 1 26
						10	9					
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	3	7 1 22
						3	9					
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	3	25
						3	9					
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	N	4	11 1 18
						4	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	256 3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 3	Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 1	242 3	Y	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 3	N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36 1	124 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30 1	65 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	22 1	53 3	N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	74 1	54 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6878 - 7224		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	77	1	71	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	75	1	66	3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 6792 - 6870		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6250 - 7108		
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-			-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6296 - 7953		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7109 - 8103		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5024 - 5842		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6514 - 6817		
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6350 - 6672								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	2				2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				2
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3		Y	-0-	2	1		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3		Y	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3		Y	-0-				-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3				Y	-0-				-0-

KIRBY 2		WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6672 - 6776					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7963		PERF. 6292 - 7684					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5254 - 6112					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5128 - 6544					
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	3		Y	-0-				-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3		Y	-0-				-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	46	1	592	3		Y	-0-				-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3		Y	-0-				-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3		Y	-0-				-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	48	1	570	3		Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5120 - 6586					
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3		Y	-0-				-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	33	1	336	3		Y	-0-				-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	26	1	331	3		Y	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3		Y	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3		Y	-0-				-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3		Y	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5250 - 6614					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123			PERF. 5704 - 5922		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980			PERF. 5934 - 5738		
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	77	1	241	3	N	-0-	1	1	1
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	41	1	234	3	N	-0-			1
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	70	1	240	3	N	-0-			1
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	85	1	215	3	N	-0-			1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	N	-0-			1
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	62	1	239	3	N	-0-			1

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027			PERF. 4960 - 5770		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	30	1	76	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6792 - 7714		
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	51	1	551	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	43	1	502	3	Y	1			1
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	58	1	536	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	1			1
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	42	1	527	3	Y	-0-	1	1	-0-

SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6862 - 6942		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	1	4	1	1
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	23	1	270	3	Y	1			2
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	2			2
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	1	2	1	1

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168			PERF. 5120 - 5920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	197 1	618 3	N	3	7 1		7
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	108 1	607 3	N	1			8
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	144 1	498 3	N	2			10
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	158 1	399 3	N	1			11
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	102 1	436 3	N	-0-			11
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	117 1	453 3	N	2	1 8		12

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95 1	296 3	N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	48 1	272 3	N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	80 1	276 3	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	99 1	249 3	N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	58 1	246 3	N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	71 1	273 3	N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 3	N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	4 1	11 3	N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	110 1	344 3	N	-0-	2 1		2
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	58 1	328 3	N	-0-			2
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	100 1	345 3	N	-0-			2
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	124 1	314 3	N	-0-			2
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	74 1	317 3	N	-0-			2
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	88 1	341 3	N	9	8 8		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184												
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	1	5 1		4
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	139 3	N	-0-			4
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	142 3	N	2			6
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	2 9	149 3	N	2	4 1		4
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	8 1	116 3	N	-0-			4
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 9	150 3	N	1	3 1		2

WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944												
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	7 1		Y	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	7 1		Y	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480												
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	8 1		Y	-0-			1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			1
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	7 1		Y	-0-			1

WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502												
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	7 1		Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440												
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	7 1		Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838												
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	43 1	420 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	36 1	425 3	Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	432 3	Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39 1	431 3	Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	Y	-0-			-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42 1	452 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8312			PERF. 6390 - 7856		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6420 - 8081		
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8259			PERF. 6463 - 7805		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6406 - 7624		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6494 - 7232		
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6465 - 7960		
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6528 - 7291		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HICKS 23		WELL #:		9	RRCID ->	193227	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7532 - 8570
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10		403 N	398	-0-	-5	-0-		398	2			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2			-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			-0-
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			-0-

GALBREATH 91		WELL #:		9	RRCID ->	193282	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4962 - 6094
10		310 N	294	-0-	-16	-0-		27	1	267	3	Y
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-		28	1	245	3	Y
12		310 N	273	-0-	-37	-0-		27	1	246	3	Y
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-		25	1	243	3	Y
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		16	1	152	3	Y
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-		29	1	267	3	Y

GALBREATH 91		WELL #:		8	RRCID ->	193284	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5976 - 6116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	3			Y
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y

GALBREATH 91		WELL #:		10	RRCID ->	193285	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5014 - 6050
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-		7	1	75	3	Y
11		90 N	73	-0-	-17	-0-		7	1	66	3	Y
12		93 N	71	-0-	-22	-0-		7	1	64	3	Y
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		5	1	51	3	Y
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	Y

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		14	RRCID ->	193289	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	5171 - 5970
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N

FIELDS 55		WELL #:		8	RRCID ->	193323	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5202 - 5844
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		17	1	54	3	N
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-		7	1	40	3	N
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		14	1	48	3	N
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-		15	1	38	3	N
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		7	1	29	3	N
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		12	1	48	3	N

FIELDS 55		WELL #:		12	RRCID ->	193324	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5263 - 5904
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3			Y
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	3			Y
12		589 N	572	-0-	-17	-0-		572	3			Y
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	3			Y
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			Y
03		558 N	30	-0-	-528	-0-		27	3	3	9	Y

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FIELDS 55		WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10 9 N	9	17 1	6
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	98	1	10 9 N	9		15
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10 9 N	9	18 1	6
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11 9 N	10		16
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9 9 N	8		24
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1 9 N	1	18 1	7

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	285 3 N	-0-		-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	129	1	249 3 N	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	136	1	290 3 N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	132	1	280 3 N	-0-		-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	117	1	246 3 N	-0-		-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	131	1	259 3 N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106 3 N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105 3 N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108 3 N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109 3 N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99 3 N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109 3 N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	103	1	11 3 N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	99	1	11 3 N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	103	1	12 3 N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	1	11 3 N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	92	1	9 3 N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	1	10 3 N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940		
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2 3 N	-0-		-0-
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3		N		-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7 3 N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3 N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3 N	-0-		-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19 3 N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100 3 Y	-0-		5
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	61	1	87 3 Y	-0-		5
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79 3 Y	-0-		5
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34 3 Y	-0-		5
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15 3 Y	-0-		5
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	72	1	51 3 Y	-0-		5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555											
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356											
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-			-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2	N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804											
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352											
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334											
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384											
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	11 1	5 2	N	-0-			-0-
						212 3						
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	11 1	198 3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	4 2	N	-0-			-0-
						237 3						
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	N	-0-			-0-
						212 3						
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484			
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29 1	13 2	N	-0-			-0-
						534 3						
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 3	N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 3	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	10 2	N	-0-			-0-
						529 3						
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	27 1	3 2	N	-0-			-0-
						472 3						
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29 1	529 3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14 1	43 3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	11 1	37 3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	14 1	34 3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	8 1	35 3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	9 1	36 3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069			
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	35 1	15 2	N	-0-			-0-
						641 3						
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	32 1	604 3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35 1	652 3	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36 1	12 2	N	-0-			-0-
						652 3						
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	4 2	N	-0-			-0-
						598 3						
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	668 3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	10 1	59 3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	18 1	62 3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	22 1	56 3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	16 1	61 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947												
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	8 2	N	-0-	2 1		1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	314 3	16 1	N	1			2
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	N	-0-			2
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	5 2	N	1	1 1		2
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	295 3	1 9	N	1			3
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	15 1	2 2	N	1	2 1		2
						261 3	1 9					
						16 1	291 3	N	1			
						1 9						
FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006												
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	30 1	93 3	N	-0-	3 1		2
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	18 1	100 3	N	-0-			2
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	27 1	94 3	N	1			3
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	36 1	N	-0-			3
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22 1	92 3	N	-0-			3
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	27 1	103 3	N	-0-			3
SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992												
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 1	155 3	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10 1	160 3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	11 1	143 3	N	-0-			-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084												
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	13 1	166 3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	11 1	143 3	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208												
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	276	3	N	1
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	N	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	270	3	N	-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	18	1	230	3	N	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	N	-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-

ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708		
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	22	1	412	3	N	-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	N	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	N	-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	22	1	388	3	N	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638					
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	23	1	432	3	N	-0-			1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-			1
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-			1
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	24	1	429	3	N	-0-			1
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	3	N	-0-			1
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	22	1	400	3	N	-0-			1

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544					
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	39	1	730	3	N	-0-			1
11	750 N	540	-0-	-210	-0-	27	1	513	3	N	-0-			1
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	N	-0-			1
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	3	N	-0-			1
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	-0-			1
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	38	1	685	3	N	-0-			1

ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	2	N	-0-			-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	1	1	285	2	N	-0-			-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	402	2	N	-0-			-0-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279					
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH J		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			5
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			5
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			5
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			5
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			5
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-			5

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	N	1	1 1		1
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	20	1	111	3	N	-0-			1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-			1
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	44	1	110	3	N	-0-			1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	N	-0-			1
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-			1

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878					
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	13	10 1		35
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	220	3	Y	11	19 1		27
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	4	1	202	3	Y	11	8 1		30
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	5	8 1		27
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	9	193	3	Y	4			31
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	9	208	3	Y	8	15 1		24

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928					
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306												
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		Y	-0-			1
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2		Y	-0-			1
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			1
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			1
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		Y	-0-			1
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658												
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		Y	-0-			1
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3		Y	-0-			1
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		Y	-0-			1
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			1
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-			1
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 3	2 9	Y	2	2 8		1
FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760												
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	90 1	281 3	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38 1	214 3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	63 1	217 3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	79 1	199 3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44 1	186 3	N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	52 1	200 3	N	-0-			-0-
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546												
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	N	-0-			2
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	10 1	99 3	N	-0-	1 1		1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	N	-0-			1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	N	-0-			1
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	9 1	84 3	N	-0-			1
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	N	-0-			1
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634												
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	46 1	850 3	N	-0-			2
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	839 3	N	-0-			2
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47 1	878 3	N	-0-			2
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	47 1	842 3	N	-0-			2
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	41 1	722 3	N	-0-			2
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	44 1	783 3	N	-0-			2
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656												
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	35 1	650 3	N	-0-			2
11	840 N	609	-0-	-231	-0-	30 1	579 3	N	-0-			2
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46 1	875 3	N	-0-			2
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53 1	943 3	N	-0-			2
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45 1	789 3	N	-0-			2
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	46 1	828 3	N	-0-			2
KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247												
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	Y	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 6601			PERF. 4863 - 6226		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	35	1	353	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	27	1	324	3	Y	-0-	4		4

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 8672			PERF. 6306 - 8478		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 8454			PERF. 6517 - 8200		
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 5984 - 6136		
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	101	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	91	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	101	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	101	1	315	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 5050 - 6090		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-			1
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5476 - 7022		
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	234	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	226	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	234	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	234	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	210	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	231	1	139	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

10	527 N	518	-0-	-9	-0-	11 1	507 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	10 1	482 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	11 1	495 3	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11 1	497 3	Y	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	457 3	Y	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4 1	494 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	N	-0-			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	29 1	234 3	N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	29 1	238 3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	27 1	245 3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	229 3	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	26 1	232 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	54 3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506											
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522											
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354											
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2	Y	-0-		2
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2	Y	-0-		2
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2	Y	-0-		2
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		2
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-		2
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	2	Y	-0-		2
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886											
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406											
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892											
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	57	1	Y	-0-	1 1	3
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	47	1	Y	-0-		3
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		3
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		3
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		3
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		3
MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426											
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		1
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194852		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 8678			PERF. 6420 - 7382		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 6620 - 8146		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8556			PERF. 6322 - 8305		
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 6378 - 8272		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8795			PERF. 6384 - 8646		
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	58	1	810	3	N	-0-			-0-
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	53	1	785	3	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	N	-0-			-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	1			N	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	43	1	714	3	N	-0-			-0-
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	58	1	809	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8953			PERF. 6419 - 8777		
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	3	N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-			-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	1			N	-0-			-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	3	N	-0-			-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9202			PERF. 6607 - 8842		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4944	-	6264			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 4892	-	6142			
10	743 X	204	-0-	-539	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	160	-0-	160	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	172	-0-	172	-0-	332	172	3	Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4936	-	6224			
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7122	-	7550			
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	89 3	Y	1		3
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	98 3	Y	2	3 1	2
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	101 3	Y	1	2 1	1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	117 3	Y	2		3
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122 3	Y	1	3 1	1
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	117 3	Y	2		3

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH 6476	PERF. 4641	-	6080			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 9237	PERF. 7572	-	9026			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121 3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106 3	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	Y		-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	3	Y		-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	3	Y		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	Y		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	15	1	55	3	Y		-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	Y		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	Y		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	3	Y		-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118				
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-

FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190				
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y		1
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	36	1	348	3	Y		1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	7 3	Y	4				11
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	4 9	8 9	Y	7	13	1		5
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 3	9 9	Y	8	8	1		5
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	5 3	Y	3				8
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 9	7 3	Y	3	7	1		4
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	4 3	2 9	Y	2	1	8		5
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													
		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406				
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	38 1	455 3	Y	1				2
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	1 9	434 3	Y	1	2	1		1
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	23 1	259 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1	372 3	Y	1				1
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 9	351 3	Y	1	1	1		1
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47 1	381 3	Y	-0-				1
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													
		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250				
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	15 1	185 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	16 1	181 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	16 1	183 3	Y	-0-				-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	187 3	Y	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-				-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													
		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396				
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	24 1	290 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	25 1	291 3	Y	-0-				-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	25 1	290 3	Y	-0-				-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	27 1	273 3	Y	-0-				-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	25 1	253 3	Y	-0-				-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	32 1	260 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													
		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383				
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y	-0-				-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	20 1	231 3	Y	-0-				-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22 1	225 3	Y	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	206 3	Y	-0-				-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	27 1	218 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL													
		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400				
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	19 1	228 3	Y	-0-				-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	18 1	206 3	Y	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	Y	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21 1	208 3	Y	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	204 3	Y	-0-				-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

10		3361 X	795	-0-	-2566	-0-	118	1	673	3	Y	4	11 1	4
							4	9						
11		819 X	819	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	5		9
							6	9						
12		806 N	790	-0-	-16	-0-	85	1	702	3	Y	3	9 1	3
							3	9						
01		500 N	830	-0-	330	330	81	1	743	3	Y	5		8
							6	9						
02		T. A.	759	-0-	759	1089	71	1	684	3	Y	4		12
							4	9						
03		T. A.	828	-0-	828	1917	84	1	736	3	Y	7	9 1 7 8	3
							8	9						

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

10		5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

10		279 N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-		-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-		-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649														
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	172	3	N	8	17	1	6
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	9	72	1	N	9			15
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	9	73	1	N	8	17	1	6
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	9	9	71	1	N	8			14
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	8	9	64	1	N	7			21
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	7	9	72	1	N	1	16	1	6

WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900														
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810														
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350														
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-			18
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-			18
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-			18
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-			18
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-			18
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-			18

WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 3		N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150			
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223			
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		Y	-0-		12
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		Y	-0-		12
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-		12
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		12
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		12
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		Y	-0-		12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					1
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					1
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

10	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	66	1	1220	3	N	-0-					2
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-					2
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	N	-0-					2
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	3	N	-0-					2
02	1176 N	1116	-0-	-60	-0-	60	1	1056	3	N	-0-					2
03	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	62	1	1120	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	65	1	920	3	N	-0-					11
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	3	N	-0-					11
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	963	3	N	-0-					11
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					11
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	848	3	N	-0-					11
03	1023 N	992	-0-	-31	-0-	66	1	924	3	N	-0-	2	1	8		12
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7057		-		8468		
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 6345		-		8150		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6496		-		8556		
10	1064 X	267	-0-	-797	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	255	-0-	255	488	255	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5234		-		5868		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5332		-		6080		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5850		-		5924		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5868		-		5948		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID ->	195863	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5830 -	5942	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID ->	195865	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5140 -	5910	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID ->	195866	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5836 -	5890	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID ->	195869	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5146 -	5988	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 98		RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998 -	5888	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3		N	-0-			-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 95		RRCID ->	195875	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5054 -	5874	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 97		RRCID ->	195894	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5024 -	5905	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SHURLEY		WELL #: 93		RRCID ->	195895	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5092 - 5934
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #: 80		RRCID ->	195896	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5172 - 6020
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID ->	195898	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5378 - 6140
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #: 82		RRCID ->	195900	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5434 - 5998
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #: 88		RRCID ->	195924	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3692 - 6004
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID ->	195930	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	6280 - 8042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	44	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	3	N	-0-		-0-
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID ->	196079	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8602 - 8925
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	592	2	-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	49	1	Y	657	2	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538					
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634					
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	Y	-0-			1
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	45	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470					
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-			2
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			2
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			2
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-			2
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	N	-0-			2
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-			2

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668					
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	27	1	274	3	Y	-0-			1
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-			1
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	51	1	463	3	Y	-0-			1
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	-0-			1
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	Y	-0-			1
03	527 N	390	-0-	-137	-0-	34	1	356	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-			1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-			1
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376					
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504					
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	35	1	285	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415					
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			2
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-			2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			2
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			2
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			2
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	19	1	120	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312					
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	158 1	900 3		N	-0-	1 1		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	103 1	835 3		N	1			1
						1 9							
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	101 1	829 3		N	-0-	1 1		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	84 1	770 3		N	1			1
						1 9							
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	70 1	671 3		N	-0-			1
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	86 1	756 3		N	3	1 1	3 8	-0-
						3 9							

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			1
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-			1
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			1
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			1
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3			N	-0-			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			Y	-0-			1
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2			Y	-0-			1
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			Y	-0-			1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			1
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-			1
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			Y	-0-			1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

10	279 N	252	-0-	-27	-0-	20 1	232 3		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3		N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	16 1	196 3		N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3		N	-0-			-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

10	465 N	424	-0-	-41	-0-	33 1	391 3		N	-0-	1 1		-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	31 1	382 3		N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40 1	446 3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37 1	455 3		N	1			1
						1 9							
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3		N	-0-	1 1		-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38 1	475 3		N	1			1
						1 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 136		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180														
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	60	1	708	3	N	-0-		-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	57	1	697	3	N	-0-		-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	N	-0-		-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	N	-0-		-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	N	-0-		-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	61	1	756	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300														
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	N	-0-		-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	N	-0-		-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-		-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	N	-0-		-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	-0-		-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320														
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-		-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	N	-0-		-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-		-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	3	N	-0-		-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	27	1	330	3	N	-0-		-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	30	1	371	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434														
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	22	1	267	3	N	-0-		-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	3	N	-0-		-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-		-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-		-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-		-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413														
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	26	1	308	3	N	-0-		-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-		-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	N	-0-		-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-		-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-		-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038														
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	Y	-0-		-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-		-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	Y	-0-		-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	-0-	45	1	538	3	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	-0-	42	1	520	3	N	15			15
							17	9							
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	-0-	37	1	464	3	N	2	10	1	7
							2	9							
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	41	1	514	3	N	2	3	1	6
							2	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	10	11	1	17
							11	9							
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	12	10	1	19
							13	9							
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	9	18	1	10
							10	9							
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	19	9	1	20
							21	9							
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	12	18	1	14
							13	9							
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	13	9	1	18
							14	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

10	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-			-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-			-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

10	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	61	1	721	3	N	-0-			-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-	56	1	684	3	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-			-0-
01	806 N	723	-0-	-83	-0-	-0-	54	1	669	3	N	-0-			-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	-0-	48	1	594	3	N	-0-			-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	-0-	53	1	658	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7011 - 7237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	42
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	25	3	N	44
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	9	24	3	N	45
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	45
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	45
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	45

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7161 - 7416	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 4		RRCID -> 198337		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7115 - 8156	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	5
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	5
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	5
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	5
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	5
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	5

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 1A		RRCID -> 198341		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5028 - 5906	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 16		RRCID -> 198344		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 5490 - 7044	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	3	Y	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 5692 - 7072	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882											
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	207 1 3 9	1175 3	Y	3	6 1	2
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	133 1 2 9	1077 3	Y	2		4
12	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	124 1 2 9	1023 3	Y	2	4 1	2
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9	1069 3	Y	1		3
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	86 1 2 9	823 3	Y	2		5
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	116 1 3 9	1018 3	Y	3	4 1 3 8	1

WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644											
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	26 1	147 3	N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	18 1	145 3	N	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	18 1	149 3	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	16 1	147 3	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	13 1	123 3	N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	16 1	136 3	N	-0-		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932											
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	108 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 3	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	112 3	Y	-0-		-0-

WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016											

WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006					
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54				WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958					
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54				WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934					
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	27	1	85	3	N	5	30	1			27
						6	9									
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	11	1	64	3	N	4					31
						4	9									
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	26	1	89	3	N	3					34
						3	9									
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	34	1	85	3	N	2					36
						2	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	14					50
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	16	1	8			65

ALLISON 54				WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 53				WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5910 - 6344	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	3	Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5013 - 5099	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5184 - 5970	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4844 - 6238	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	3	Y	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	3	Y	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	67	1	70	3	Y	-0-	-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5220 - 5952	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-	-0-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5849 - 5968	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5822 - 5854	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 4896		-		6252		
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	3	Y	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	3	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	3	Y	-0-			-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6106		-		6714		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	248 X	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6394		-		7972		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6794		-		6906		
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6330		-		6778		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6226		-		6884		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	39	1	458	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	50	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	Y	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5466		-		5566		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	88	1	502	3	N	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	62	1	504	3	N	-0-			-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507	3	N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	56	1	512	3	N	-0-			-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	45	1	429	3	N	-0-			-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
10	8 N		8	-0-	-0-	-0-	1 1		5 3	N	2				2
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 9		1 9	N	1				3
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		1 3	N	-0-				3
01	8 N		1	-0-	-7	-0-	1 3		1 3	N	-0-				3
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	N	1				4
*03	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	N	1				5

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088						
10	310 N		306	-0-	-4	-0-	36 1		270 3	N	-0-				-0-
11	300 N		293	-0-	-7	-0-	37 1		256 3	N	-0-				-0-
12	310 N		298	-0-	-12	-0-	39 1		259 3	N	-0-				-0-
01	315 N		315	-0-	-0-	-0-	43 1		272 3	N	-0-				-0-
02	295 N		295	-0-	-0-	-0-	40 1		255 3	N	-0-				-0-
03	310 N		294	-0-	-16	-0-	37 1		257 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178						
10	142 X		35	-0-	-107	-0-	35 3			Y	-0-				-0-
11	28 X		28	-0-	-0-	-0-	28 3			Y	-0-				-0-
12	31 N		27	-0-	-4	-0-	27 3			Y	-0-				-0-
01	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-				-0-
02	T. A.		19	-0-	19	-0-	19 3			Y	-0-				-0-
03	T. A.		19	-0-	19	-0-	19 3			Y	-0-				-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294						
10	341 N		325	-0-	-16	-0-	325 2			Y	-0-				-0-
11	330 N		307	-0-	-23	-0-	307 2			Y	-0-				-0-
12	341 N		314	-0-	-27	-0-	314 2			Y	-0-				-0-
01	309 N		309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-				-0-
02	262 N		262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-				-0-
03	310 N		277	-0-	-33	-0-	277 2			Y	-0-				-0-

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590						
10	76 N		76	-0-	-0-	-0-	9 1		67 3	N	-0-				-0-
11	73 N		73	-0-	-0-	-0-	9 1		64 3	N	-0-				-0-
12	85 N		85	-0-	-0-	-0-	11 1		74 3	N	-0-				-0-
01	88 N		88	-0-	-0-	-0-	12 1		76 3	N	-0-				-0-
02	79 N		79	-0-	-0-	-0-	11 1		68 3	N	-0-				-0-
03	93 N		5	-0-	-88	-0-	1 1		4 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	81	1	32	3	Y	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	270	3	Y	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	112	1	252	3	Y	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	3	Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	123	-0-	-249	-0-	83	1	40	3	Y	-0-	-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271			
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-	-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-	-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016			
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	26	1	307	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318	3	Y	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-	-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118			
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-	12
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-	12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-	12
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-	12
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-	12
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-	12

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7002		- 8180		
10	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	346	1	2601	3	N	1	37
11	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	265	1	2236	3	N	3	40
12	3069 X	2308	-0-	-761	-0-	263	1	2043	3	N	2	42
01	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	231	1	2160	3	N	-0-	42
02	2688 X	1863	-0-	-825	-0-	207	1	1656	3	N	-0-	42
03	2945 X	2343	-0-	-602	-0-	306	1	2037	3	N	-0-	42

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5089		- 5518
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5161		- 5956
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 6401		- 8152
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6510		- 8340
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-	3
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-	3
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			Y	-0-	3
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	3
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-	3
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1	1 8 3

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 6736		- 7192
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-		-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	N	-0-		-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984				
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027				
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958				
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890				
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 6336 - 7022				
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 6244 - 7096				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	N	-0-		-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844			
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222 3	N	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214 3	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219 3	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226 3	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209 3	N	-0-	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227 3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228			
10	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	3		Y	-0-	4
11	390 N	32	-0-	-358	-0-	32	3		Y	-0-	4
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3		Y	-0-	4
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	4
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	4
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-	4

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032			
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-	-0-
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3		N	-0-	-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	3		N	-0-	-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	20	1	284	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

10	992 N	969	-0-	-23	-0-	64	1	905	3	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	N	-0-			-0-
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	3	N	-0-			-0-
01	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	1			N	-0-			-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	47	1	782	3	N	-0-			-0-
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	63	1	887	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	1			N	-0-			-0-
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 154		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 6448 - 6580		
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8749			PERF. 6318 - 7560		
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-			32
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	N	-0-			32
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-			32
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-			32
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	3	N	-0-			32
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	2	1	8	33
MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621			PERF. 6776 - 8182		
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	3	N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	25	1	468	3	N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	3	N	-0-			-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	27	1	485	3	N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668			PERF. 6840 - 8080		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720			PERF. 6918 - 8106		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	1	8	1	6
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	6			12
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	3			15
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	358	3	N	2	10	1	7
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	18	1	325	3	N	2			9
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	16	1	291	3	N	4	8	1	1 8 4
MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885			PERF. 6865 - 7216		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	341	3	N	1	1	1
						1	9						
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	3	N	-0-		1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-		1
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	19	1	334	3	N	1	1	1
						1	9						
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-		1
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174				
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702				
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	1		1
						1	9						
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		1
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	1	1

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894				
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	Y	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	1	1	8
						1	9						
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	1			1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	220 3	Y	1	1 1		1
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	1 9	222 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	21 1	211 3	Y	1			1
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	1 9	186 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	25 1	199 3	Y	1			1
						1 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	59 1	706 3	Y	2			2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	2 9	547 3	Y	2	2 1		2
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	2 9	428 3	Y	1	2 1		1
01	744 N	433	-0-	-311	-0-	37 1	393 3	Y	1			2
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	39 1	340 3	Y	1	2 1		1
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	1 9	365 3	Y	1			2
						45 1						
						1 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374			
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	30 1	365 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	30 1	355 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1	360 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	34 1	348 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	17 1	174 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	37 1	298 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386			
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655			
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33 1	465 3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 3	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 1	414 3	N	-0-			-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	460 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791			
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	28 1	397 3	N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	26 1	391 3	N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	26 1	398 3	N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 1		N	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	20 1	340 3	N	-0-			-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	27 1	382 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243		
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	24 1	332 3	N	-0-	18
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	22 1	319 3	N	-0-	18
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	N	-0-	18
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 1		N	-0-	18
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 3	N	-0-	18
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	24 1	342 3	N	4	2 8 20
						4 9				

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID ->	201925	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5074 - 5940
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID ->	201926	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5073 - 5948
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID ->	201927	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4999 - 5906
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID ->	201928	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 5080 - 6032
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID ->	201929	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5954 - 6076
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID ->	201931	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5520 - 5729
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID ->	201933	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5122 - 6052
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880														
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160														
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131														
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133														
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	3	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	3	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388														
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970														
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	405	3	Y	-0-			47
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			47
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	35	1	386	3	Y	-0-			47
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-			47
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-			47
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	36	1	380	3	Y	6			53
						7	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

10	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			1
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			1
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-			1
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	Y	-0-			1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-			1
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-			1

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

10	899 N	893	-0-	-6	-0-	75	1	818	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	61	1	744	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	69	1	766	3	Y	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	824	3	Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	69	1	739	3	Y	-0-			-0-
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	814	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

10	341 N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	109	-0-	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-0-	-8	-0-	112	3				N	-0-					-0-
12	186 N	114	-0-	-0-	-72	-0-	114	3				N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-0-	-12	-0-	2	1	98	3		N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3				N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-0-	-11	-0-	379	3				N	-0-					-0-
12	403 N	399	-0-	-0-	-4	-0-	399	3				N	-0-					-0-
01	403 N	380	-0-	-0-	-23	-0-	380	3				N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-					-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

10	372 N	371	-0-	-0-	-1	-0-	371	3				N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3				N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3				N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-						3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-						3
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-						3
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-						3
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-						3
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-						3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1				-0-
11	240 N	220	-0-	-0-	-20	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	1					1
							1	9										
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-						1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-	1	1				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-						-0-
03	217 N	213	-0-	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092															
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340															
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-			-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295															
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	132	1	545	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	99	1	408	3	Y	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	141	1	522	3	Y	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	129	1	456	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	134	1	510	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746															
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	Y	10	23	1	26
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	68	1	273	3	Y	1			27
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	Y	2	28	1	1
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	2			3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	1			4
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	48	1	179	3	Y	-0-	3	1	1

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674															
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752															
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	10	1	484	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-			-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	5	1	445	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	4	1	487	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658			PERF. 5063 - 6263		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656			PERF. 6134 - 6294		
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	44	1	301	3	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	3	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	45	1	288	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736			PERF. 4559 - 5251		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	65	1	267	3	Y	6			6
						7	9							
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	71	1	263	3	Y	-0-	6	1	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	273	3	Y	14			14
						15	9							
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	3	Y	-0-			14
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	Y	-0-	9	1	5

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349			PERF. 6210 - 7797		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6364 - 8284		
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	29	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	25	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	29	1	309	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		Y	-0-		-0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		Y	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-	5
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	3	N	-0-	5
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-	5
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-	5
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-	5
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-	5

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-	2
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	Y	-0-	2
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	3	Y	-0-	2
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-	2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-	2
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	294	3	Y	2	2
						2	9					

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-	1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-	1
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-	1
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	3	N	-0-	1
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	22	1	385	3	N	-0-	1
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	24	1	431	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324												
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157												
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	2	1	2
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	31	1	N	-0-			2
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	32	1	N	-0-			2
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	33	1	N	-0-	1	1	1
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	31	1	N	-0-			1
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	34	1	N	1	1	1	1
						1	9					

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968												
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981												
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938												
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497												
10	T. A.	243	-0-	243	984	14	1	Y	-0-			-0-
11	1216 X	232	-0-	-984	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
02	T. A.	217	-0-	217	217	13	1	Y	-0-			-0-
03	T. A.	243	-0-	243	460	16	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440														
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	4	7	1	4
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	1	3	1	2
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	1	1	1	2
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-	2	1	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	2	1	1	1
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	1	1	1	1

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664														
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	30	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	39	1	366	3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084														
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	53	1	577	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	690 N	592	-0-	-98	-0-	47	1	543	3	Y	2			2
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	58	1	537	3	Y	4	3	1	3
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	1			4
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	12			16
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	3	13	1	2 8 4

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428														
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3		N	-0-			-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 3		N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		N	-0-			-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810 3		N	-0-			-0-
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145 1	53 3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	140 1	42 3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	145 1	56 3	N	-0-			-0-
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	14 1	59 3	N	-0-			-0-
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688			
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234			
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	21 1	329 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	24 1	309 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	22 1	321 2	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 2	Y	-0-			-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23 1	331 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534			
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	70 1	1114 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	83 1	1054 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	75 1	1127 2	Y	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	81 1	1038 2	Y	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	66 1	1032 2	Y	-0-			-0-
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	82 1	1161 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902			
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	57 1	915 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	62 1	787 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	797	-0-	-195	-0-	50 1	747 2	Y	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60 1	940 2	Y	-0-			-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69 1	979 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1 281 2	Y	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1 349 2	Y	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1 350 2	Y	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1 257 2	Y	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1 375 2	Y	-0-		-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1 429 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

10	465 N	461	-0-	-4	-0-	27	1 434 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	30	1 374 2	Y	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1 391 2	Y	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1 337 2	Y	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1 352 2	Y	-0-		-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1 404 2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3	N	-0-		-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

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

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	61	1 712 3	N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	56	1 687 3	N	-0-		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1 693 3	N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1 678 3	N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1 634 3	N	-0-		-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1 699 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	29	1			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	26	1			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	42	1			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	16	1			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			21

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984							
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	151	1	1782	3	N	-0-					-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	142	1	1725	3	N	-0-					-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	145	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1764 N	1761	-0-	-3	-0-	131	1	1630	3	N	-0-					-0-
*03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342							
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090							
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095							
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	85	1	1007	3	N	-0-					-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	83	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	80	1	998	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368							
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	74	1	881	3	N	-0-					-0-
11	930 N	891	-0-	-39	-0-	68	1	823	3	N	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	3	N	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	N	-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	N	-0-					-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	71	1	881	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 5699 - 8270		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	3	N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5532 - 8430		
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	81	1	995	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	72	1	901	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	82	1	1023	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 5467 - 7982		
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	3	N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	N	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	3	N	-0-			-0-
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	66	1	814	3	N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	60	1	741	3	N	-0-			-0-
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	65	1	817	3	N	-0-			-0-
DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5379 - 7852		
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-			-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	41	1	467	3	N	-0-			-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	37	1	454	3	N	-0-			-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	33	1	415	3	N	-0-			-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	35	1	433	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 8087 - 8104		
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1161	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	75	1	919	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	81	1	920	3	N	-0-			-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	N	12	3	1	9
						876	3	13	9					
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	65	1	53	2	N	8	9	1	8
						812	3	9	9					
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	149	2	N	11	6	1	13
						916	3	12	9					
DUKE WILSON		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5651 - 8574		
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	86	1	1017	3	N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	84	1	1020	3	N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	93	1	1055	3	N	-0-			-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	67	1	833	3	N	-0-			-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	1186	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 188		WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	55 1	649 3	N	-0-	-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47 1	571 3	N	-0-	-0-	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55 1	628 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	50 1	612 3	N	-0-	-0-	
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 3	N	-0-	-0-	
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61 1	762 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 3	N	-0-	-0-	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37 1	445 3	N	-0-	-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 1	470 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	35 1	437 3	N	-0-	-0-	
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	31 1	390 3	N	-0-	-0-	
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	35 1	432 3	N	-0-	-0-	

DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528		
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73 1	862 3	N	-0-	-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	60 1	732 3	N	-0-	-0-	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61 1	695 3	N	-0-	-0-	
01	961 N	503	-0-	-458	-0-	38 1	465 3	N	-0-	-0-	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57 1	714 3	N	-0-	-0-	
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	82 1	1027 3	N	-0-	-0-	

DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	24 1	302 3	N	-0-	-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1	309 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	25 1	306 3	N	-0-	-0-	
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	22 1	277 3	N	-0-	-0-	
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	25 1	314 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100		
10	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	93 1	1101 3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1025	-0-	-265	-0-	77 1	948 3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	80 1	905 3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	839	-0-	-370	-0-	63 1	776 3	N	-0-	-0-	
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	99 1	1233 3	N	-0-	-0-	
*03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	180 1	2247 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401		
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	N	-0-	-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	347 3	N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1	353 3	N	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	317 3	N	-0-	-0-	
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908		
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	33 1	391 3	N	-0-	-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	374 3	N	-0-	-0-	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34 1	382 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	31 1	388 3	N	-0-	-0-	
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	29 1	362 3	N	-0-	-0-	
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	31 1	383 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4756		-		5186		
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-				-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 5200		-		5290		
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 5566		PERF. 5198		-		5212		
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 4302		-		5226		
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3		N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3		N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 4650		-		5084		
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5166		-		5262		
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5130		-		5218		
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 401E		RRCID -> 204858		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6782 - 7012						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 4614 - 5486						
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6158 - 6260						
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5102 - 5194						
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	156	1	169	3	N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	160	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	144	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	156	1	172	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5359		PERF. 4670 - 5110						
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6380 - 8468						
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	3	N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4646 - 5136						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711						
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-				-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-				-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	9	1	110	3	N	-0-				-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748						
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-				-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	N	-0-				-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-				-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	N	-0-				-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	19	1	240	3	N	-0-				-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	92	1	149	3	N	-0-			-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	95	1	61	3	N	-0-			-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	95	1	73	3	N	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	86	1	37	3	N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	95	1	49	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0	-0-	-0	-0-	1	3	1	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0	-0-	-0	-0-	1		1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150					
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770					
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-			1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	21	1	396	3	N	-0-			1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	N	-0-			1
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-			1
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-			1
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH H		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703														
10	992 N	697	-0-	-295	-0-	36	1	661	3	N	-0-			2
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	3	N	-0-			2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	N	-0-			2
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	3	N	-0-			2
02	1036 N	1006	-0-	-30	-0-	54	1	952	3	N	-0-			2
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	N	-0-			2

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162					
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
11	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
12	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	80	1	1070	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							

MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176					
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	101	1	758	3	N	-0-	1 1		-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	87	1	729	3	N	-0-			-0-
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	101	1	785	3	N	-0-			-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	77	1	718	3	N	-0-			-0-
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	66	1	527	3	N	27	2 8		25
						30	9							
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	107	1	713	3	N	3	12 1 3 8		13
						3	9							

REED 101		WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072					
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	95	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	92	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	49	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890					
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	806 N	133	-0-	-673	-0-	12	1	120	3	Y	1
11	540 N	138	-0-	-402	-0-	1	9	112	3	Y	15
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	10	1	111	3	Y	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	1
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	1
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	98	1	156	3	Y	2
						2	9				8

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	193	1	28	3	Y	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	190	1	71	3	Y	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	198	1	83	3	Y	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	194	1	39	3	Y	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	174	1	24	3	Y	-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	191	1	8	3	Y	-0-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750		
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	15	1	175	3	Y	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069		
10	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	98	1	1813	3	N	1
11	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	91	1	1727	3	N	-0-
12	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	95	1	1791	3	N	-0-
01	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	99	1	1774	3	N	1
02	1708 N	1706	-0-	-2	-0-	92	1	1614	3	N	-0-
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	99	1	1775	3	N	1
						1	9				1

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396		
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	40	1	513	3	N	8
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	35	1	487	3	N	3
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	4	1	534	3	N	1
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	3	N	-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	26	1	435	3	N	2
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	35	1	487	3	N	1
						1	9				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	1			3
						1	9							
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	1			2
						1	9							
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	30	1	246	3	Y	1			2
						1	9							

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

10	651 N	620	-0-	-31	-0-	205	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	201	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	218	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	221	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	192	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	215	1	421	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	Y	-0-			1
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			1
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-			1
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	Y	1			3
						1	9							
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	46	1	565	3	Y	3			6
						3	9							

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-	6	1	1
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	25	1	319	3	Y	3			4
						3	9							
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	3	Y	-0-			4
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	3	1	1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1			2
						1	9							
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC THOMSON "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162					
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996					
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987					
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-		-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	3	N	-0-		-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	3	N	-0-		-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534					
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-		-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	N	-0-		-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	3	N	-0-		-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	28	1	176	3	N	-0-		-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	25	1	157	3	N	-0-		-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223		
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	24	1	N	-0-	1 1	1
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	22	1	N	-0-	-0-	1
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	N	-0-	-0-	1
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1 1	1
						1	9				
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	-0-	2
						1	9				
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	1 1	1

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 5686 - 7016						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60				WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5256 - 5304				
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					1
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 60				WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4550 - 5412				
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					1
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					1

RICHARDSON 139				WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6113 - 7960				
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70				WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 6448 - 7650				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A				WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5067 - 5130				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					4
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					4
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	31	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	41	1			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	1	8			81

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					3
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					3
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					3
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					3
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					4
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					4
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					4
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					4
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-					1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	-0-					1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					1
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					1
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	N	-0-					9
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	-0-					9
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					9
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	46	1	497	3	N	-0-					9
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	38	1	455	3	N	-0-					9
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					19
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					19
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					19
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					19
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					19
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	-0-			1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-			1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-			1
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-			1
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-			1
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-			1

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	507	3	N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	77	1	718	3	N	-0-			-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	71	1	571	3	N	-0-			-0-
03	806 N	642	-0-	-164	-0-	84	1	558	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

10	620 N	579	-0-	-41	-0-	46	1	533	3	N	-0-	1	1	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	40	1	502	3	N	-0-			-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	Y	-0-		1
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		1
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		1
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-		1
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-		1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226		
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	68	1	512 3 N	-0-		12
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503 3 N	-0-		12
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	494 3 N	-0-		12
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	53	1	497 3 N	-0-		12
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449 3 N	-0-		12
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	514 3 N	-0-		12

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401		
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176 3 Y	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197 3 Y	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206 3 Y	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186 3 Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174 3 Y	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177 3 Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032		
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514		
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727 3 N	-0-		-0-
11	750 N	607	-0-	-143	-0-	76	1	531 3 N	-0-		-0-
12	744 N	615	-0-	-129	-0-	81	1	534 3 N	-0-		-0-
01	837 N	568	-0-	-269	-0-	78	1	490 3 N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487 3 N	-0-		-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	92	1	641 3 N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474		
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372 3 N	-0-		-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359 3 N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394 3 N	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	1	N	-0-		-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20	1	325 3 N	-0-		-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379 3 N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 154		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7416			PERF. 5940 - 6396					
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6392 - 7660		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621			PERF. 6318 - 7446		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6298 - 8454		
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	40	1	556	3	N	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	39	1	574	3	N	-0-			-0-
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	33	1	503	3	N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-			-0-
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 6398 - 8345		
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	26	1	361	3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	3	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	19	1	321	3	N	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	26	1	358	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8780			PERF. 6360 - 8220		
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8664			PERF. 6354 - 8933		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6072 - 7184						
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358 - 8355						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	1	1	-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6390 - 8455						
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6670 - 9174						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6522 - 8014						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6386 - 8352						
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			6
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			6
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			6
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			6
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			6
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53 1	575 3	Y	-0-		1 1		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38 1	483 3	Y	1				1
						1 9							
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 3	Y	-0-				1
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41 1	475 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36 1	464 3	Y	-0-				-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	40 1	500 3	Y	1				1
						1 9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451				
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40 1	569 3	N	-0-				-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	32 1	481 3	N	-0-				-0-
12	589 N	375	-0-	-214	-0-	23 1	352 3	N	-0-				-0-
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	283 1		N	-0-				-0-
02	476 N	235	-0-	-241	-0-	13 1	222 3	N	-0-				-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200				
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-				-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-				-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-				-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-				-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 3		N	-0-				-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428				
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38 1	288 3	N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3	N	-0-				-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	33 1	259 3	N	-0-				-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	27 1	253 3	N	-0-				-0-
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	20 1	160 3	N	-0-				-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45 1	297 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N	-0-				-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876				
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6402 - 7454						
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5414 - 5662						
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5510 - 5633						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5348 - 6268						
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	26	1	261	3	Y	-0-			1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-			1
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 5362 - 6392						
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	3	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	N	-0-			-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	43	1	528	3	N	-0-			-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	40	1	492	3	N	-0-			-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	48	1	595	3	N	-0-			-0-

WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5957 - 6180						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 5852 - 6016						
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166																
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	34	48	1			76
						37	9									
11	480 N	252	-0-	-228	-0-	16	1	195	3	N	37	44	1			69
						41	9									
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	17	1	195	3	N	33	65	1			37
						36	9									
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	178	3	N	39	25	1			51
						43	9									
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	13	1	160	3	N	25	44	1			32
						28	9									
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	14	1	173	3	N	30	21	1			41
						33	9									

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121																
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176								
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220								
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686								
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160								
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	17 1	309 3	N	-0-	1 1		1
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	16 1	295 3	N	-0-			1
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	16 1	307 3	N	-0-			1
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	17 1	306 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	N	-0-			1
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	305 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	33 1	97 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

10	434 N	423	-0-	-11	-0-	22 1	400 3	N	1	2 1		1
						1 9						
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	414 3	N	1			2
						1 9						
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	23 1	426 3	N	-0-			2
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	432 3	N	-0-	1 1		1
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	22 1	382 3	N	1	1 8		1
						1 9						
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	442 3	N	1	1 1		1
						1 9						

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

10	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 3	N	-0-	1 1		-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	14 1	262 3	N	1			1
						1 9						
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	15 1	274 3	N	1			2
						1 9						
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	N	-0-			2
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 3	N	-0-	2 1		-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

10	589 N	500	-0-	-89	-0-	26 1	474 3	N	-0-	4 1		3
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	11 1	200 3	N	2			5
						2 9						
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			5
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	15 1	277 3	N	10	3 1		12
						11 9						
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	N	-0-			12
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	638 3	N	5	10 1	4 8	3
						6 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	39	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	31	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	29	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	39	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

10	527 N	484	-0-	-43	-0-	25	1	457	3	N	2	3	1	2
						2	9							
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	1			3
						1	9							
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-			3
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	438	3	N	-0-	2	1	1
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	20	1	348	3	N	2	1	8	2
						2	9							
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	22	1	403	3	N	2	1	1	2
						2	9						8	1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	662	3	N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	3	N	-0-			-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

10	682 N	644	-0-	-38	-0-	49	1	585	3	N	9	7	1	11
						10	9							
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	46	1	555	3	N	9	6	1	14
						10	9							
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	N	7	13	1	8
						8	9							
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	608	3	N	16	7	1	17
						18	9							
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	537	3	N	11	16	1	12
						12	9							
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	N	13	8	1	17
						14	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	322	1	540	3	Y	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	315	1	541	3	Y	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	327	1	507	3	Y	-0-	-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	326	1	501	3	Y	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	291	1	422	3	Y	-0-	-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	323	1	504	3	Y	-0-	-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190			
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	60	1	652	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	49	1	630	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	55	1	659	3	Y	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	53	1	653	3	Y	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	69	1	173	3	N	-0-	144
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	64	1	156	3	N	-0-	144
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	66	1	153	3	N	-0-	144
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	66	1	145	3	N	-0-	144
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	59	1	141	3	N	-0-	144
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	65	1	143	3	N	-0-	144

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838			
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-	-0-

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-	-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558			
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	122	1	505	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	116	1	429	3	Y	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	107	1	397	3	Y	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	98	1	348	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	90	1	344	3	Y	-0-	-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712			
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	66	1	103	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240											
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256											
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	51 1	556 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	41 1	524 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	44 1	530 3	Y	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43 1	508 3	Y	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	490 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	42 1	522 3	Y	-0-		-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916											
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 3	Y	-0-	7 1	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	8		8
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	15 1	171 3	Y	-0-		8
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	-0-		8
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-		8
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	Y	1	1 8	8

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746											
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95 1	46 3	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	92 1	34 3	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95 1	46 3	N	-0-		-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	9 1	36 3	N	-0-		-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772			
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301 3	N	-0-	2 1	1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298 3	N	2		3
						2	9					
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297 3	N	1		4
						1	9					
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318 3	N	-0-	2 1	2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291 3	N	1		3
						1	9					
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	314 3	N	2	3 1	2
						2	9					

SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368			
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	5	1	90 3	N	-0-		2
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86 3	N	-0-		2
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112 3	N	-0-		2
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123 3	N	-0-		2
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127 3	N	-0-		2
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231 3	N	-0-		2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216 3	N	-0-	1 1	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212 3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220 3	N	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184 3	N	-0-		-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	124 1	309 3	N	2	2 1	1
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	2 9	104 1	N	-0-		1
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	106 1	298 3	N	2	2 1	1
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	2 9	101 1	N	-0-		1
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	90 1	262 3	N	1		2
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	1 9	102 1	N	-0-	1 1	1

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	59	7 1	Y	-0-	52 3	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	16 1	161 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	12 1	149 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	12 1	146 3	Y	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	10 1	74 3	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	73 3	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	78 3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	9 1	68 3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	11 1	76 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	31 1	233 3	N	-0-		-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	26 1	220 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 3	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	24 1	221 3	N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	24 1	193 3	N	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	32 1	212 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922			
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	53	1	977	3	N	-0-	2
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	49	1	927	3	N	-0-	2
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	3	N	-0-	2
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	52	1	934	3	N	-0-	1
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	48	1	855	3	N	-0-	1
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	-0-	1
						3	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945			
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	154	1	1154	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	132	1	1117	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	146	1	1133	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	120	1	1126	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1132	-0-	-44	-0-	126	1	1006	3	N	-0-	-0-
03	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	165	1	1103	3	N	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	3	Y	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771			
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-	-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092			
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-			62
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-			62
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			62
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-			62
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	Y	-0-			62
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	3	Y	-0-			62

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-			4
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-			4
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-			4
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	N	-0-			4
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	19	1	339	3	N	-0-			4
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	24	1	430	3	N	-0-	2	2 8	4
						2	9							

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	N	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	N	-0-			-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	1			N	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	3	N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1	1 8		-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3	3 8		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		3	RRCID ->	207648	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6475 - 7960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #:		13	RRCID ->	207667	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4774 - 5892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #:		15	RRCID ->	207669	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5288 - 5921		
10	465 N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			2
11	450 N	257	-0-	-193	-0-	26	1	231	3	Y	-0-			2
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	25	1	229	3	Y	-0-			2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			2
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		1	RRCID ->	207673	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6474 - 7590		
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		13	RRCID ->	207674	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 - 8528		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	1			N	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	N	-0-			-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		39	RRCID ->	207723	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 - 8350		
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	1			N	-0-			-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-			-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-1	-0-	-0-			1	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690					
10	196	N	196	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			8
11	428	N	428	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	-0-			8
12	266	N	266	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			8
01	136	N	136	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-			8
02	164	N	164	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-			8
03	279	N	7	-0-	-272	1	1	6	3	Y	-0-			8

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622					
10	1116	N	1079	-0-	-37	72	1	1007	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	67	1	990	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	68	1	1026	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6			1079	1	N	-0-			-0-
02	980	N	958	-0-	-22	54	1	904	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	72	1	1003	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500					
10	188	N	188	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	198	-0-	-192	20	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	40	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	162	-0-	-210	16	1	146	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440					
10	248	N	243	-0-	-5	16	1	227	3	N	-0-			-0-
11	240	N	228	-0-	-12	14	1	214	3	N	-0-			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	15	1	225	3	N	-0-			-0-
01	248	N	210	-0-	-38			210	1	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	16	1	219	3	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432					
10	496	N	489	-0-	-7	62	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	56	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31	53	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	39	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	38	1	359	3	Y	-0-			-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	64	1	414	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	61	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	55	1	393	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	52	1	402	3	Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282			
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	28	1	13	2	N	-0-			-0-
						522	3							
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	26	1	494	3	N	-0-			-0-
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	28	1	9	2	N	-0-			-0-
						493	3							
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	25	1	3	2	N	-0-			-0-
						442	3							
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"				WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529			
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79				WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

SIMMONS 73				WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2				WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	1			N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	17	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481														
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	3	N	-0-			1
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-			1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-			1
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-			1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-			1
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-			1

WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845														
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	Y	-0-			2
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-			2
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-			2
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-			2
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			2
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	Y	-0-			2

WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558														
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554														
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	16	1	263	3	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830														
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354														
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862											
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1 615 3	N	-0-		1
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	47	1 562 3	N	-0-		1
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48	1 539 3	N	-0-	1 1	-0-
01	682 N	531	-0-	-151	-0-	40	1 490 3	N	1		1
						1	9				
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	42	1 527 3	N	-0-	1 1	-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1 572 3	N	1		1
						1	9				
SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572											
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1 324 3	Y	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1 320 3	Y	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7	1 329 3	Y	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1 324 3	Y	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1 309 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	3	1 319 3	Y	-0-		-0-
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446											
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1 272 3	N	-0-		3
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1 262 3	N	-0-		3
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1 271 3	N	-0-		3
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-		3
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1 241 3	N	-0-		3
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1 269 3	N	1		4
						1	9				
SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234											
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1 707 3	Y	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13	1 623 3	Y	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13	1 565 3	Y	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	12	1 539 3	Y	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6	1 474 3	Y	-0-		-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4	1 470 3	Y	-0-		-0-
GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788											
10	T. A.	52	-0-	52	204	5	1 47 3	Y	-0-		-0-
11	218 X	14	-0-	-204	-0-	1	1 13 3	Y	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1 102 3	Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1 106 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	75	-0-	75	75	7	1 68 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	85	-0-	85	160	8	1 77 3	Y	-0-		-0-
GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5412 - 5854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	Y	-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5222 - 6382	
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-	
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	9	1	429	3	Y	-0-	
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	3	Y	-0-	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	404	3	Y	-0-	
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427		PERF. 5205 - 6532	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	-0-	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	12	1	553	3	Y	-0-	
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	12	1	554	3	Y	-0-	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-	
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	4	1	468	3	Y	-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851		PERF. 7283 - 9588	
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	3	N	-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	37	1	545	3	N	-0-	
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-	
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	1			N	-0-	
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	53	1	476	3	N	-0-	
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	69	1	516	3	N	-0-	

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5044 - 6373	
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	60	1	415	3	Y	-0-	
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	55	1	391	3	Y	-0-	
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	51	1	399	3	Y	-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	-0-	
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	3	Y	-0-	

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157		PERF. 5095 - 5985	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6643 - 7836	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	3	N	-0-	
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	21	1	309	3	N	-0-	
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	1			N	-0-	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	17	1	279	3	N	-0-	
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		6A	RRCID ->	208155	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5742 - 5980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2A	RRCID ->	208159	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5090 - 5956			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3				Y	-0-			-0-
02	T. A.	19	-0-	19	30	19	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	31	1	3				Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		6	RRCID ->	208160	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2840 - 3684
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	48	1	321	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	24	1	283	3	Y	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-	-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	3	Y	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1724	RRCID ->	208168	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786 - 8596
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1728	RRCID ->	208173	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752 - 8397
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-	-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		404S	RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	2758 - 3290
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	31	1	209	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	58	-0-	-422	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		16	RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690 - 8702
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	24	1	339 3	N	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335 3	N	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346 3	N	-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	1		N	-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	18	1	302 3	N	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	24	1	340 3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615		
10	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	89	1	1248 3	N	-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	86	1	1273 3	N	-0-
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	85	1	1283 3	N	-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1		N	-0-
02	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	69	1	1151 3	N	-0-
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297 3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819		
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3		Y	-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	3		Y	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	3		Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213 3	N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205 3	N	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214 3	N	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1		N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186 3	N	-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192 3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	3	Y	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	8	1	380	3	Y	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	Y	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501		
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	3	Y	-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	7	1	327	3	Y	-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	3	Y	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	Y	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	3	Y	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564		
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	32	1	703	2	N	-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	2	N	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	3	1	698	2	N	-0-
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	9	1	704	2	N	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655		
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	3	N	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769		
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	N	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	N	-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	3	N	-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	26	1	329	3	N	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	23	1	268	3	Y	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	3	N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	21	1	317	3	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	17	1	282	3	N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	22	1	314	3	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-			-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	1			N	-0-			-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	22	1	363	3	N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	37	1	463	3	N	-0-			-0-
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	33	1	407	3	N	-0-			-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	37	1	455	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

10	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	-0-			-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	21	1	254	3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	11	1	106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	79	1	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	70	1	39
03	14B2 EXT	96	-0-	96	96	9	1	76	3	Y	10	1	8	48
						11	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

10	279 N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 34		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310									
		WELL #: 7	RRCID -> 208451	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3010	-		3768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8	RRCID -> 208452	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2923	-		4306	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4	RRCID -> 208454	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6263	-		7732	
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	26 1	199 3	N	1	1 1
						1 9				
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 3	N	-0-	1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	25 1	191 3	N	-0-	1 1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 3	N	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39 1	261 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 13	RRCID -> 208455	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5695	-		7629	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	19 1	222 3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	N	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	18 1	227 3	N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	16 1	198 3	N	-0-	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	18 1	228 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2	RRCID -> 208466	COMPL. DATE 06/06/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 6460	-		7798	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 22	RRCID -> 208473	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5218	-		6606	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	15 1	152 3	Y	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	Y	1			3
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	2	3	1	2
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	1	2	1	1
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	513	3	Y	2			3
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	1	2	1	1 8
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	60	1	485	3	Y	5	3	8	3

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

10	961 N	936	-0-	-25	-0-	48	1	887	3	N	1	1	1	1
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	45	1	848	3	N	-0-			1
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	47	1	886	3	N	-0-			1
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	48	1	854	3	N	1	1	1	1
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	-0-			1
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	N	1	1	1	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

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

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056					
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			4
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			4
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			4
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			4
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			4
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			4

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743					
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919					
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	N	-0-			-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	56	1	688	3	N	-0-			-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	55	1	614	3	N	-0-			-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	57	1	703	3	N	-0-			-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	51	1	629	3	N	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	705	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	3	Y	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-		-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	34	1	272	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323					
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-		-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	3	N	-0-		-0-
12		248 N	46	-0-	-202	-0-	5	1	41	3	N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-		-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	3	N	-0-		-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667					
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-		-0-
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	N	-0-		-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	2	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298					
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-		-0-
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-		-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846					
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	30	1	351	3	N	-0-		-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	-0-		-0-
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-		-0-
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	25	1	306	3	N	-0-		-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	27	1	339	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370						
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	329	3	Y	1				1
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	31	1	314	3	Y	1				1
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	27	1	274	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	37	1	301	3	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486						
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-				-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828						
10	558 N	301	-0-	-257	-0-	43	1	258	3	N	-0-	23	1		34
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	62	1	276	3	N	3	13	1		24
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	81	1	255	3	N	2	10	1		16
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	1				17
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	53	1	223	3	N	2	6	1		13
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	77	1	241	3	N	3				16

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 208588	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5060	- 6470					
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	106	1	731	3	Y	20	19 1	60
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	22	9	94	1	Y	30	35 1	55
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	33	9	91	1	Y	36	19 1	72
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40	9	78	1	Y	13	19 1	66
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	14	9	67	1	Y	12		78
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	67	1	108	1	Y	22	36 1	3 8 61
						24	9						
SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 6254	- 7172					
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-		-0-
GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590	COMPL. DATE 07/30/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4796	- 5886					
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	37	1	377	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-		-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-		-0-
SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6356	- 6437					
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	41	1	291	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	43	1	276	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 7112	- 7734					
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	3	Y	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	18	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	23	1	189	3	Y	-0-		-0-
WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5800	- 7788					
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	19	1	234	3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-		-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-		-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	3	N	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		247 N	247	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-
03		248 N	222	-0-	-26	15	1	207	2	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106		
10		102 N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	98	1		N	-0-	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	92	1		N	-0-	-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886		
10		46 N	46	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-
11		60 N	42	-0-	-18	1	1	41	3	Y	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	1	1	34	3	Y	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	20	3		Y	-0-	-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334		
10		589 N	428	-0-	-161	50	1	378	3	N	-0-
11		540 N	517	-0-	-23	55	1	462	3	N	-0-
12		558 N	525	-0-	-33	60	1	465	3	N	-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-
02		476 N	464	-0-	-12	52	1	412	3	N	-0-
03		527 N	400	-0-	-127	52	1	348	3	N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143		
10		589 N	517	-0-	-72	30	1	487	2	Y	-0-
11		600 N	556	-0-	-44	41	1	515	2	Y	-0-
12		589 N	489	-0-	-100	31	1	458	2	Y	-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	34	1	438	2	Y	-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-
*03		658 N	658	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854		
10		372 N	129	-0-	-243	14	1	114	3	Y	4
						1	9				
11		330 N	113	-0-	-217	12	1	101	3	Y	4
12		341 N	341	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	1
						1	9				
02		89 N	89	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	1
03		341 N	130	-0-	-211	15	1	115	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5361 - 6876		
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	Y	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6514 - 7300		
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	31	1	14	2	N	-0-			-0-
						576	3							
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	29	1	556	3	N	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	30	1	565	3	N	-0-			-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	10	2	N	-0-			-0-
						571	3							
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	29	1	3	2	N	-0-			-0-
						507	3							
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5378 - 5971		
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	55	1	483	3	Y	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	60	1	552	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229			PERF. 5183 - 6010		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6132 - 6480		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	112	1	459	3	Y	17	8	1	9
						19	9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	-0-			9
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	Y	-0-	9	1	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	106	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	111	1	423	3	Y	-0-			-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5228 - 5864		
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	96	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	98	-0-	-142	-0-	93	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	96	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	96	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	3	Y	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	291 3	Y	1			2
						1 9						
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	31 1	249 3	Y	-0-			2
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	30 1	220 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37 1	266 3	Y	-0-			1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28 1	195 3	Y	2			3
						2 9						
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	239 3	Y	5	5 1		3
						6 9						

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 3	Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19 1	196 3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694			
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	122 1	504 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	612	-0-	-168	-0-	119 1	493 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	129 1	479 3	Y	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	130 1	482 3	Y	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118 1	417 3	Y	-0-			-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	153 1	584 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16 1	189 3	N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	16 1	194 3	N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	18 1	192 3	N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	13 1	153 3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	14 1	184 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6796 - 8480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		326 N	326	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			5
11		318 N	318	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-			5
12		328 N	328	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-			5
01		341 N	309	-0-	-32	16	1	293	3	N	-0-			5
02		308 N	231	-0-	-77	12	1	219	3	N	-0-			5
03		341 N	205	-0-	-136	11	1	194	3	N	-0-			5

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7080 - 8846			
10		343 N	343	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
01		341 N	336	-0-	-5	336	1			N	-0-			-0-
02		308 N	301	-0-	-7	17	1	284	3	N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7012 - 8151			
10		248 N	243	-0-	-5	19	1	224	3	Y	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6391 - 8544			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4886 - 5218			
10		456 N	456	-0-	-0-	101	1	355	3	N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	98	1	330	3	N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	101	1	363	3	N	-0-			-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	101	1	316	3	N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	91	1	154	3	N	-0-			-0-
*03		490 N	490	-0-	-0-	101	1	389	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8625		PERF. 5259 - 7788			
10		279 N	254	-0-	-25	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
*03		239 N	239	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6523 - 7794			
10		279 N	270	-0-	-9	39	1	231	3	N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	53	1	235	3	N	-0-			-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	63	1	294	3	N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	54	1	228	3	N	-0-			-0-
03		310 N	186	-0-	-124	45	1	141	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	3	Y	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	3	Y	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	54	1	35	3	Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	Y	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	52	1	48	3	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	2	Y	-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	2	Y	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892			
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			Y	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1096	3	8	9	Y	-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185			
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3211		RRCID -> 209298		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	20	1	197	3	Y	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	21	1	171	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	33	1	398	3	Y	1	2
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	32	1	378	3	Y	1	1
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	26	1	302	3	Y	1	1
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	1	1
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	25	1	201	3	Y	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	N	6	5
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	317	3	N	4	9
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	42	1	327	3	N	1	5
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	35	1	324	3	N	-0-	2
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	37	1	293	3	N	2	4
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	47	1	314	3	N	2	3

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844			
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006			
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	60 1	459 3	N	-0-			-0-					
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	70 1	491 3	N	-0-			-0-					
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	67 1	442 3	N	2			2					
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 9	459 3	N	-0-			2					
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	73 1	375 3	N	1	2 1		1					
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	436 3	N	1			2					
						1 9											
						1 9											
SIMMONS RANCH										WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-					
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-					
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-					
GLASSCOCK, LILLIAN BELL										WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374	
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	15 1	183 3	Y	-0-			-0-					
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-			-0-					
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	14 1	163 3	Y	-0-			-0-					
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			-0-					
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	9 1	91 3	Y	-0-			-0-					
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 3	Y	-0-			-0-					
GLASSCOCK, LILLIAN BELL										WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-					
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			-0-					
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-					
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-					
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-			-0-					
DUKE WILSON 171										WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-					
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-					
WILSON, DUKE 171										WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-					
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-					
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	109 1	81 3	N	3	3	4	1			6
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	106 1	94 3	N	5	4	1				7
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	109 1	86 3	N	4	7	1				4
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	109 1	88 3	N	8	4	1				8
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	97 1	62 3	N	6	8	1				6
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	109 1	89 3	N	6	4	1				8

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-						10
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-						10
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-						10
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		Y	-0-						10
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-						10
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		Y	-0-						10

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47 1	357 3	N	-0-						-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	49 1	340 3	N	-0-						-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	51 1	341 3	N	-0-						-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	53 1	331 3	N	-0-						-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	46 1	296 3	N	-0-						-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	48 1	333 3	N	-0-						-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	319 3	N	-0-						6
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 1	314 3	N	1						7
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	40 1	267 3	N	1	5	1				3
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	43 1	271 3	N	-0-						3
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	37 1	239 3	N	-0-	2	1				1
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	38 1	265 3	N	1						2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49 1	572 3	N	-0-						-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	43 1	517 3	N	-0-						-0-
12	527 N	371	-0-	-156	-0-	30 1	341 3	N	-0-						-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	43 1	527 3	N	-0-						-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	499 3	N	-0-						-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	42 1	522 3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	40	1	301	3	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N	2			2
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	46	1	291	3	N	-0-			2
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	1	2 1		1
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	3			4
						3	9							

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324					
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	18	1	116	3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583					
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-			2
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-			2
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-			2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	N	-0-			2
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	28	1	492	3	N	-0-			2
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-			2

GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	14	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5124	-		5204							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 5356	-		5668							
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-						-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-						-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-						-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-						-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-						-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-						-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 5339	-		6397							
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-						-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	21	1	251	3	N	-0-						-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-						-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-						-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	17	1	218	3	N	-0-						-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	19	1	239	3	N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4890	-		5194							
10	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-						-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5102	-		5157							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5120	-		5205							
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-						-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-						-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-						-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-						-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-						-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-						-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5644	-		7119							
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-						-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-						-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	N	-0-						-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	6	1	69	3	N	-0-						-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-						-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
WILSON, DUKE 172		WELL #:		13	RRCID ->	210079	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	5496 -	8235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2046 N	1584	-0-	-462	-0-	123 1	1461 3	N	-0-				-0-
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	142 1	1727 3	N	-0-				-0-
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	158 1	1779 3	N	-0-				-0-
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	144 1	1782 3	N	-0-				-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	134 1	1663 3	N	-0-				-0-
*03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	145 1	1807 3	N	2	2	8		-0-
							2	9						

WILSON, DUKE		WELL #:		3213	RRCID ->	210080	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5145 -	5660
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	42 1	502 3	N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	N	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	480 3	N	-0-			-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	39 1	477 3	N	-0-			-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	35 1	433 3	N	-0-			-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	38 1	477 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210152	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 -	8596
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 1		N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	18 1	299 3	N	-0-			-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	14 1	195 3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210153	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 -	7974
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1	160 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	14 1	164 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	15 1	170 3	Y	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	Y	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	-0-			-0-
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210154	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 -	7806
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	44 1	476 3	Y	-0-			-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	45 1	524 3	Y	-0-			-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	55 1	511 3	Y	-0-			-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	48 1	503 3	Y	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	549	-0-	-9	-0-	41 1	508 3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210155	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	6916 -	8434
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			1
*03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	610 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674					
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
11	630 N	302	-0-	-328	-0-	19	1	283	3	N	-0-			-0-
12	651 N	301	-0-	-350	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
01	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	1			N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568					
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	1			2
						1	9							
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	45	1	325	3	Y	-0-	1	1	1
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	45	1	346	3	Y	-0-			1
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	Y	-0-			1
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-			1
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	51	1	331	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436					
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	74	1	1043	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	68	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	68	1	1018	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	1			N	-0-			-0-
02	1008 N	935	-0-	-73	-0-	53	1	882	3	N	-0-			-0-
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506					
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-			1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-			1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-			1
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	12	1	214	3	N	-0-			1
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448					
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	25	1	297	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	23	1	283	3	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	20	1	254	3	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	38	1	409	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	27	1	341	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904					
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	24	1	291	3	N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	20	1	249	3	N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244					
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			1
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	1	8	3	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154					
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	Y	3	20	1	23
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	343	3	Y	2			25
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	67	1	250	3	Y	39	34	1	30
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	235	3	Y	1			31
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	254	3	Y	2			33
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	97	1	368	3	Y	-0-	21	1	12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417																
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	133	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	131	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	140	1	144	3	Y	1					1
						1	9									
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	124	1	117	3	Y	-0-					1
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950																
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988																
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1	1			1
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1					2
						1	9									
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	3	1	1	3	8	1
						3	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664																
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388																
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					1
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					1
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					1
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	33	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	26	1	267	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71				WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	63	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	64	3	Y	2			4
						2	9							
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	3	N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	29	1	433	3	N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	29	1	403	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067			
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"				WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-			1
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-			1
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-			1
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-			1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	3	N	-0-			1

HUDSPETH "B"				WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606			
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-			1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			1
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			1
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	9	1	162	3	N	-0-			1
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6727			PERF. 6320 - 6596		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-		1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-		1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		1
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		1

WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5568 - 5840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6165			PERF. 5549 - 5925		
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473 3	Y	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451 3	Y	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461 3	Y	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406 3	Y	-0-		-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5453 - 5928		
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	33	1	336 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	38	1	336 3	Y	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334 3	Y	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356 3	Y	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242 3	Y	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705			PERF. 4560 - 6196		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	120	1	492 3	Y	9	4 1	5
						10	9					
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	106	1	437 3	Y	2		7
						2	9					
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	235 3	Y	15	16 1	6
						17	9					
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	122	1	453 3	Y	3		9
						3	9					
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	70	1	246 3	Y	1		10
						1	9					
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	31	1	119 3	Y	-0-	7 1	3

WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7206 - 8514		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164 2	Y	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143 2	Y	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156 2	Y	-0-		-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	156	1	251	3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	153	1	250	3	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	163	1	252	3	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	164	1	255	3	N	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	145	1	210	3	N	-0-			-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	160	1	245	3	N	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

10	341 N	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	3	Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-			-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

10	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-			1
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-			1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-			1
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-			1
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-			1
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	Y	1			2
						1	9							
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			1
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	59	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			1

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

10	744 N	689	-0-	-55	-0-	46	1	643	3	N	-0-			-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	3	N	-0-			-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	43	1	652	3	N	-0-			-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	N	-0-			-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	45	1	632	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4226 - 6192						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	120	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	113	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	120	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	120	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	109	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	118	1	62	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754			PERF. 6128 - 6200			
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6486 - 8471			
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	27	1	494	3	N	-0-					1
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					1
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					1
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					1
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	20	1	356	3	N	-0-					1
03	558 N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	3	N	-0-					1

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855			PERF. 6362 - 6510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820			PERF. 4576 - 5478			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663			PERF. 4768 - 5076			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 6726 - 7674			
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					1
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-					1
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					1
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180			PERF. 6283 - 7670		
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	223	3	Y	1	1	8	-0-
						1		9						

KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 7865			PERF. 6296 - 6764		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 6667			PERF. 5034 - 5085		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4894 - 5340		
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-			4
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-			4
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			4
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			4
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			4
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6406 - 8550		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1	1	8	-0-
						1		9						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9106			PERF. 5655 - 8572		
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	N	5	7	1	12
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	955	3	N	6	7	1	11
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	978	3	N	5	10	1	6
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	6	9	975	3	N	10	5	1	11
02	980 N	959	-0-	-21	-0-	7	9	881	3	N	6	10	1	7
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	7	9	990	3	N	8	5	1	10
						9		9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	3	Y	-0-	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	3	Y	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	3	Y	-0-	-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	70	1	330	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430				
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1		N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	19	1	324	3	N	-0-	-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	7	1	313	3	Y	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	Y	-0-	-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475				
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	226	3	Y	1	1
						1	9					
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	1
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	1	1
						1	9					
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID ->	210491	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 6340 - 8214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	37 1	684 3	N	-0-		-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	34 1	648 3	N	-0-		-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	35 1	663 3	N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	690 3	N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	36 1	635 3	N	-0-		-0-
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	37 1	658 3	N	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID ->	210497	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6446 - 8432		
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID ->	210499	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630 PERF. 6383 - 8320		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		Y	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391 PERF. 6858 - 6962		
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	975 3	Y	-0-		72
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	55 1	941 3	Y	-0-		72
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64 1	959 3	Y	-0-		72
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63 1	957 3	Y	1		73
						1 9					
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	45 1	888 3	Y	2		75
						2 9					
03	1023 N	644	-0-	-379	-0-	31 1	613 3	Y	-0-		75

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID ->	210509	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5502 PERF. 4806 - 5298		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID ->	210511	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6274 PERF. 5110 - 6062		
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	27 1	341 3	N	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	22 1	297 3	N	-0-		-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	21 1	315 3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	N	-0-		-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.L// 875310
 MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	344 3	N	1	1 1		1
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	17 1	318 3	N	-0-			1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	18 1	338 3	N	-0-			1
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	18 1	330 3	N	1	1 1		1
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	13 1	227 3	N	-0-			1
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	14 1	247 3	N	1	1 1		1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38 1	533 3	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35 1	517 3	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	N	-0-			-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 1		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	28 1	463 3	N	-0-			-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	37 1	520 3	N	-0-			-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	382 3	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	19 1	322 3	N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			1
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-			1
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-			1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			1
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 3	N	-0-			1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5 1	218 3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	4 1	193 3	Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3	Y	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6251		PERF. 5078		- 6032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 5916 - 7812	
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	7	1	552	3	N	-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	1	1	530	3	N	-0-
12	806 N	545	-0-	-261	-0-	1	1	544	3	N	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	-0-
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5572 - 7833	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5878 - 7692	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	-0-
11	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-
12	1054 N	790	-0-	-264	-0-	1	1	789	3	N	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	N	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	3	N	-0-
03	775 N	398	-0-	-377	-0-	23	1	375	3	N	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 5376 - 6612	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5138 - 6002	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 5662 - 7972	
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	6	1	437	3	N	-0-
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	398	3			N	-0-
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	N	-0-
02	364 N	92	-0-	-272	-0-	6	1	86	3	N	-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 71				WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527					
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					1
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					1

SHURLEY				WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097					
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"				WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460					
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	9	16	1			9
						10	9									
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	4	7	1			6
						4	9									
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	1	1	144	3	N	2	4	1			4
						2	9									
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	3	1			1
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	119	3	N	3	2	1			2
						3	9									
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	136	3	N	3	2	1			3
						3	9									

MORRISS 64				WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906					
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995							
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002							
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880							
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791							
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD 127				WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6396 - 7924					
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-			-0-	
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-	
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-	

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782			COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5116 - 5920		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	160	1	500	3	N	-0-	5	1	4	
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	70	1	397	3	N	1			5	
						1	9								
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	484	3	N	-0-			5	
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	142	1	357	3	N	-0-			5	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	497	3	N	-0-			5	
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	135	1	522	3	N	1			6	
						1	9								

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5470 - 7278		
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	N	-0-			-0-	
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-			-0-	
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	1	1	492	3	N	-0-			-0-	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-			-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	N	-0-			-0-	
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113			PERF. 6634 - 6802		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019			PERF. 4746 - 6730		
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-	
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123			PERF. 4854 - 6911		
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			-0-	
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-			-0-	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			-0-	
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-			-0-	
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	24	1	299	3	N	-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	27	1	334	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	23	1	283	3	N	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	N	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	25	1	338	3	N	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	1	9				-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	20	1	348	3	N	-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	24	1	306	3	N	-0-
						12	1	201	3	N	-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	1				-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	3	N	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	Y	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	49	1	70	3	Y	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	3	Y	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	46	1	56	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-					2
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	-0-					2
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	3	N	-0-					2
01		837 N	831	-0-	-6	-0-	44	1	787	3	N	-0-					2
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					2
03		837 N	734	-0-	-103	-0-	39	1	695	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

10		434 N	427	-0-	-7	-0-	28	1	399	3	N	-0-					-0-
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
12		434 N	389	-0-	-45	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02		392 N	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
03		403 N	375	-0-	-28	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					1
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					1
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					1
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					1
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	13 1	193 3	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 1		N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	9 1	149 3	N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	13 1	186 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902			
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	13 1	185 2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	47 1	594 3	N	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	42 1	571 3	N	-0-			-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	5 1	616 3	N	-0-			-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	29 1	578 3	N	-0-			-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	31 1	525 3	N	-0-			-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	43 1	601 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710			
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	118 1	113 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	108 1	118 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	112 1	165 3	Y	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	117 1	292 3	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	99 1	108 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	112 1	151 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640														
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	3	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	37	1	256	3	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	39	1	261	3	N	2			2
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	40	1	252	3	N	-0-			2
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	35	1	224	3	N	-0-	1	1	1
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	37	1	255	3	N	1			2
WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970														
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-	1	1	1
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	26	1	499	3	N	-0-			1
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-			1
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	29	1	515	3	N	1	1	1	1
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	27	1	467	3	N	-0-			1
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	1	1	1	1
WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066														
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-			-0-
WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952														
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1	1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-			1
12	496 N	303	-0-	-193	-0-	15	1	288	3	N	-0-			1
01	496 N	292	-0-	-204	-0-	15	1	276	3	N	1	1	1	1
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	N	-0-			1
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-	1	1	-0-
WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112														
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	95	1	32	3	N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	92	1	46	3	N	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	95	1	50	3	N	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	3	3	17	9	N	15
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	2	3	2	9	N	18

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	Y	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-

VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370		
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198							
10	1 N		1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434							
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	52	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557							
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541							
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1			N	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268							
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	3	Y	-0-		1
11	960 N	668	-0-	-292	-0-	53	1	614	3	Y	1	1 1	1
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	75	1	858	3	Y	1	1 1	1
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	3	Y	-0-		1
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	1	1 1	1
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	100	1	809	3	Y	-0-		1

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146				
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-		-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	19	1	358	3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-		-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	19	1	337	3	N	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525				
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	3	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-		-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592				
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	1		3
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	779	3	Y	2	3 1	2
12	1147 N	846	-0-	-301	-0-	68	1	777	3	Y	1	2 1	1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	2		3
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-	2 1	1
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	87	1	704	3	Y	2		3

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082				
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	3	N	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-		-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	41 1	487 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	40 1	465 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	42 1	478 3	Y	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	454 3	Y	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41 1	405 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	55 1	444 3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536 2		Y	-0-			-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

10	806 N	783	-0-	-23	-0-	54 1	729 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	52 1	683 3	Y	-0-			-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	57 1	678 3	Y	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44 1	685 3	Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43 1	694 3	Y	-0-			-0-
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	62 1	666 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			1
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-			1
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-			1
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			1
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	553 3		N	-0-			1
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HICKS 22		WELL #: 15		RRCID -> 211073		COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-				-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930						
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-				-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-

WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1				1
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490						
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-				-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530						
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	3	N	-0-				-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	24	1	349	3	N	-0-				-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	3	N	-0-				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-				-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	26	1	361	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674						
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	N	-0-				1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	3	N	-0-				1
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-				1
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-				1
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	37	1	646	3	N	-0-				1
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	77 1	983 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	69 1	944 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	8 1	1025 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	45 1	905 3	N	-0-		-0-
02	952 N	873	-0-	-79	-0-	49 1	824 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	63 1	891 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926		
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		N	-0-		-0-
11	450 N	121	-0-	-329	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 119		RRCID -> 211151		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211157		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054		
10	465 N	87	-0-	-378	-0-	6 1	81 3	N	-0-		-0-
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	20 1	279 3	N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 1	528 3	N	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	376 3	N	-0-		-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	25 1	354 3	N	-0-		-0-

BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	Y	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 3	Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	Y	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	368 3	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008		
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3		N	-0-		-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-		-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310											
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628											
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-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-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060											
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	6 3	1 9	N	1	-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492											
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	26 1	365 3	N	-0-	-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	24 1	356 3	N	-0-	-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	24 1	367 3	N	-0-	-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376 1		N	-0-	-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	20 1	330 3	N	-0-	-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27 1	377 3	N	-0-	-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802											
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 1		Y	-0-	-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		Y	-0-	-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	-0-	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		Y	-0-	-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		Y	-0-	-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424											
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	-0-	-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	-0-	-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-	-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	7 1	75 3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442											
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 3	N	-0-	-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	697 3	N	-0-	-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47 1	713 3	N	-0-	-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 1		N	-0-	-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	641 3	N	-0-	-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51 1	719 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	10 1	787 3	N		-0-			-0-
11		990 N	745	-0-	-245	-0-	1 1	744 3	N		-0-			-0-
12		1147 N	739	-0-	-408	-0-	1 1	738 3	N		-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	51 1	758 3	N		-0-			-0-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	46 1	670 3	N		-0-			-0-
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	46 1	735 3	N		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202					
10		15 N	3	-0-	-12	-0-	3 3		Y		-0-			-0-
11		15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y		-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-			-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046					
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N		-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N		-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N		-0-			-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N		-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	146 3	N		-0-			-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N		-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742					
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	56 1	205 3	Y		-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	59 1	215 3	Y		-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	61 1	214 3	Y		-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	58 1	204 3	Y		-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	53 1	188 3	Y		-0-			-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	55 1	211 3	Y		-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117					
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y		-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y		-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y		-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y		-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y		-0-			-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y		-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356					
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	N		-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	26 1	185 3	N		-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	28 1	189 3	N		-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	28 1	176 3	N		-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	25 1	157 3	N		-0-			-0-
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	25 1	173 3	N		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336					
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 3	N		-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	N		-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N		-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N		-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	6 1	98 3	N		-0-			-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-

MORRISS 82				WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850				
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	226	3	Y	15	27	1		33
						17	9								
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	9				42
						10	9								
12	496 N	218	-0-	-278	-0-	25	1	182	3	Y	10	48	1		4
						11	9								
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	3				7
						3	9								
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	6				13
						7	9								
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	11	1	85	3	Y	11	15	1		9
						12	9								

WILSON, DUKE				WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001				
10	558 N	327	-0-	-231	-0-	25	1	302	3	N	-0-				-0-
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	23	1	283	3	N	-0-				-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	N	-0-				-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	17	1	212	3	N	-0-				-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	15	1	184	3	N	-0-				-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 114				WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208				
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-				1
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-				1
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-				1
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				1
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				1
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				1

MAYFIELD 33				WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	3	Y	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-	-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3		N	-0-	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996		
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	N	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	N	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-

SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3		N	-0-	-0-
12	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3		N	-0-	-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	N	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					4
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					4
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					1
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					1
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					1
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	5	1	95	3	N	-0-					1
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	Y	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761		
10	620 N	271	-0-	-349	-0-	35	1	236	3	Y	-0-
11	600 N	172	-0-	-428	-0-	14	1	158	3	Y	-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	Y	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
03	248 N	28	-0-	-220	-0-	2	1	26	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302		
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-	-0-
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3		N	-0-	-0-
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3		N	-0-	-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3		N	-0-	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 4		RRCID -> 211722		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435		
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	120	1	912	3	N	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	125	1	873	3	N	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	135	1	893	3	N	2
						2	9				
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	136	1	853	3	N	3
						1	9				
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	122	1	776	3	N	-0-
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	128	1	887	3	N	2
						2	9				3

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482												
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375												
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	167	1	171	3	N	-0-	17
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	165	1	174	3	N	-0-	17
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	174	1	196	3	N	4	14 1 7
						4	9					
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	173	1	175	3	N	-0-	7
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	157	1	167	3	N	-0-	3
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	172	1	193	3	N	2	4 1 5
						2	9					

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328												
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	Y	-0-	1
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	3	Y	-0-	1
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	31	1	340	3	Y	-0-	1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	-0-	1
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-	1

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970												
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072												
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	77	1	914	3	N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	3	N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	3	N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	3	N	-0-			-0-
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

10	899 N	822	-0-	-77	-0-	69	1	753	3	Y	-0-			6
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	57	1	694	3	Y	-0-			6
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	63	1	694	3	Y	-0-			6
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	Y	-0-			6
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	Y	-0-			6
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	62	1	650	3	Y	1			7
						1	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-			2
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	N	-0-			2
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	12	1	78	3	N	2	2	1	2
						2	9							
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	13	1	81	3	N	-0-			2
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	11	1	68	3	N	-0-	1	1	1
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	74	3	N	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	86	3	Y	3	8
						3	9					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	2	2
						2	9					
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	2
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-	1
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	1	2
						1	9					

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

10	403 N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	3	N	-0-	-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-	-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	3	N	-0-	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	1			N	-0-	-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	18	1	306	3	N	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

10	620 N	453	-0-	-167	-0-	210	1	233	3	N	9	15	1	23
						10	9							
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	370	3	N	16	13	1	26
						18	9							
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	220	1	328	3	N	14	25	1	15
						15	9							
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	296	3	N	17	11	1	21
						19	9							
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	192	1	250	3	N	10	18	1	13
						11	9							
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	220	1	362	3	N	15	9	1	19
						17	9							

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	27	1	180	3	N	1	1	
						1	9						
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	26	1	166	3	N	-0-	1	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	1	1	1
						1	9						
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	N	-0-	1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8697			PERF. 6356 - 7362		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 6808			PERF. 4582 - 5216		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8375			PERF. 6273 - 8206		
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			1
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			1
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	3	Y	-0-			1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-			1
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8682			PERF. 6236 - 8216		
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7956			PERF. 7776 - 7816		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8501			PERF. 6320 - 7498		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8355			PERF. 6214 - 7423		
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	N	-0-			2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	36	1	253	3	N	-0-			2
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-	2 1		-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	40	1	253	3	N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	35	1	222	3	N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532					
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	30	1	428	3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	28	1	414	3	N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	1			N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	23	1	374	3	N	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	30	1	415	3	N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	223	-0-	223	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	392	-0-	392	-0-	615	19	373	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	385	-0-	385	-0-	1000	27	358	2	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139					
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902					
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	114	1	1348	3	N	-0-			1
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	3	N	-0-			1
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	-0-	1	1	-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	107	1	1328	3	N	-0-	1		1
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	3	N	-0-	1	1	-0-
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	3	N	-0-	1		1

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651					
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	881	3	N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	3	N	-0-			-0-
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735					
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	80	1	942	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	70	1	874	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	77	1	965	3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238					
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914					
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-	-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-	-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020					
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426					
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	63	1	693	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	63	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958												
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	1
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-	1
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-	1
MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244												
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	3	N	-0-	3
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	3	N	-0-	3
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	3	N	-0-	3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	N	-0-	3
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-	3
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-	3
MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110												
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	3	N	-0-	-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	18	1	188	3	N	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-	-0-
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462												
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406												
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	17	1	288	3	N	-0-	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-	-0-
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172												
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	3	Y	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	251	1	1907	3	N	-0-	-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	262	1	1836	3	N	-0-	-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	281	1	1862	3	N	2	2
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	293	1	1830	3	N	-0-	2
02	1960 N	1886	-0-	-74	-0-	255	1	1631	3	N	-0-	1
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	261	1	1815	3	N	1	2
						1	9					

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815			
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	3	N	-0-	-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	3	N	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	3	N	-0-	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	N	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	69	1	864	3	N	-0-	-0-
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	982	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172			
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	130	1	1537	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	519	-0-	-1062	-0-	43	1	476	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	840	-0-	-741	-0-	63	1	777	3	N	-0-	-0-
02	1428 N	327	-0-	-1101	-0-	24	1	303	3	N	-0-	-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508			
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	461	3	N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	N	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	-0-	-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	37	1	454	3	N	-0-	-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	33	1	406	3	N	-0-	-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	37	1	458	3	N	-0-	-0-

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949			
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-	-0-
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			Y	-0-	-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-
01	1140 N		-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	78	1	1032	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID ->	213351	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5438 - 6687	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5 1	407 3	N	-0-			1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			1
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	1 1	459 3	N	-0-			1
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32 1	477 3	N	-0-			1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	428 3	N	-0-			1
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	491 3	N	-0-			1

SHURLEY RR 4B		WELL #: 3		RRCID ->	213352	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	5467 - 6527	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4 1	282 3	N	-0-			2
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			2
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	N	-0-			2
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 3	N	-0-			2
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	239 3	N	-0-			3
						1 9						

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 - 7358	
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	165 3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11 1	158 3	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	11 1	163 3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 1		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID ->	213390	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6350 - 8584	
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	72 1	549 3	N	-0-			5
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80 1	561 3	N	-0-			5
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	85 1	567 3	N	2	5 1		2
						2 9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	93 1	580 3	N	1			3
						1 9						
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	83 1	529 3	N	-0-	2 1		1
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	89 1	618 3	N	1			2
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID ->	213430	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6426 - 8520	
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	64 1	485 3	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	67 1	467 3	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71 1	472 3	N	2			2
						2 9						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	75 1	472 3	N	-0-			2
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	67 1	426 3	N	-0-	1 1		1
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	67 1	467 3	N	1			2
						1 9						

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID ->	213573	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5518 - 6620	
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	10 1	126 3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822												
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-	-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262												
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	32	1	66	3	N	-0-	138
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	8	1	54	3	N	-0-	138
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	13	39
						14	9					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	75	3	N	2	41
						2	9					
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	1	17
						1	9					
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	17	1	54	3	N	2	19
						2	9					

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600												
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	3	N	-0-	-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	34	1	467	3	N	-0-	-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-	-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	33	1	422	3	N	-0-	-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040												
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124												
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			1
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	1			1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

10	682 N	648	-0-	-34	-0-	50	1	598	3	N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	3	N	-0-			-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	42	1	524	3	N	-0-			-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

10	341 N	114	-0-	-227	-0-	9	1	104	3	N	1	2	1	3
						1	9							
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	14	1	175	3	N	1	2	1	2
						1	9							
12	372 N	196	-0-	-176	-0-	16	1	179	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1	1	1
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

10	806 N	748	-0-	-58	-0-	58	1	690	3	N	-0-			-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	52	1	633	3	N	-0-			-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	55	1	617	3	N	-0-			-0-
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	55	1	686	3	N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-			-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	N	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	N	-0-			36
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	N	2			38
						2	9							
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	55	1	424	3	N	1			39
						1	9							
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	36	1	341	3	N	-0-			39
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	44	1	351	3	N	-0-			39
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	61	1	403	3	N	2	2	8	39
						2	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-			-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	28	1	348	3	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	3	N	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	27	1	332	3	N	-0-			-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	2	2
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-	2
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-	1
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	31	1	215	3	N	1	2
						1	9					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	203	1	172	3	N	-0-	9
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	195	1	157	3	N	-0-	9
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	201	1	153	3	N	-0-	9
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-	9
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	185	1	214	3	N	-0-	9
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	201	1	152	3	N	6	15
						7	9					

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840			
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	7	1	521	3	N	-0-	1
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-	1
12	806 N	470	-0-	-336	-0-	1	1	469	3	N	-0-	1
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-	1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-	1
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055			
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	N	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	3	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	N	-0-	-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	13	1	160	3	N	-0-	-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828			
10	620 N	271	-0-	-349	-0-	98	1	173	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	210	-0-	-330	-0-	90	1	120	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	93	1	114	3	Y	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	93	1	115	3	Y	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	84	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	94	1	121	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID ->	213779	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	5790 - 8389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID ->	213781	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8647 - 9184
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-		-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	94	1	1257 2	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID ->	213789	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	6174 - 7992
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	49	1	541 3	Y	-0-	1
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518 3	Y	-0-	1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526 3	Y	-0-	1
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519 3	Y	-0-	1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465 3	Y	-0-	1
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513 3	Y	-0-	1

MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID ->	213794	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5210 - 5770
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID ->	213795	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5746 - 8090
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	N	-0-	-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-	-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID ->	213796	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4738 - 5698
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38 3	Y	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 3	Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3	Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268														
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	63	1	881	3	N	-0-			-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	56	1	837	3	N	-0-			-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	58	1	873	3	N	-0-			-0-
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	1			N	-0-			-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	45	1	749	3	N	-0-			-0-
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	60	1	847	3	N	1			1
						1	9							

MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662					
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	3	N	-0-			-0-
11	840 N	637	-0-	-203	-0-	1	1	636	3	N	-0-			-0-
12	868 N	462	-0-	-406	-0-	1	1	461	3	N	-0-			-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	42	1	630	3	N	-0-			-0-
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	35	1	509	3	N	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678					
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	3	N	-0-			1
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-			1
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	3	N	-0-			1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-			1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-			1
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-			1

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374					
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260					
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-			-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	33 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	37 1	413 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38 1	405 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	39 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274					
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	180 1	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	159 1	379 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	140 1	360 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	181 1	285 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	136 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	157 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 16		RRCID -> 213838		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714					
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT "C"		WELL #: 3802		RRCID -> 213843		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558					
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	15 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	20 1	283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213847		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092					
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420					
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	95 1	528 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	92 1	483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	95 1	502 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	95 1	472 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86 1	430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	95 1	462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 604		RRCID -> 213853		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425					
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	36 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	37 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	33 1	209 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	34 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 213860		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	4	1	301	3	N	-0-			2
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-			2
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	3	N	-0-			2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-			2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-			2
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-			2

WARD 114				WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712			
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	32	1	343	3	N	1			3
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	N	2			5
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	2	6	1	1
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	2			3
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	485	3	N	2	1	8	4
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	53	1	444	3	N	1			5
						1	9							

VALLIANT, L. R.				WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140			
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	63	1	931	3	N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-			-0-
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	51	1	849	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	68	1	947	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111			
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656			
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	N	-0-			1
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-			1
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-			1
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-			1
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	14	1	249	3	N	-0-			1
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"				WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548			
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	31	1	201	3	N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094														
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904														
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	3	Y	-0-			1
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	45	1	546	3	Y	-0-			1
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	48	1	539	3	Y	-0-			1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	Y	-0-			1
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	-0-			1
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	51	1	530	3	Y	-0-			1

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-	1	1	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714														
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	31	1	1	3	Y	1	8	1	9
						1	9							
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	3	Y	-0-			9
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	1	1	3	Y	6	15	1	-0-
						7	9							
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	1	3	Y	1			1
						1	9							
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	Y	-0-			1
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	1	1	3	Y	-0-	1	1	-0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324														
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	223	3	N	1			4
						1	9							
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	N	-0-	4	1	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	223	3	N	8	6	1	2
						9	9							
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	3	N	-0-			2
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	16	1	202	3	N	-0-			2
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY RR 2A		WELL #: 5		RRCID -> 213972		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6 1	452 3	N	-0-		2	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		2	
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	1 1	461 3	N	-0-		2	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32 1	477 3	N	-0-		2	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	430 3	N	-0-		2	
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	485 3	N	-0-		2	

CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260				
10	620 N	165	-0-	-455	-0-	14 1	151 3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	12	-0-	-588	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486				
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	9 1	66 3	N	-0-		-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	N	-0-		-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	N	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	-0-		-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		-0-	
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	N	-0-		-0-	

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		//CONT.//	875310											
		WELL #:	22	RRCID ->	214018	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	5520 -	6666		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-			1
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	N	-0-	1	1	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
						9	1	145	3	N	-0-			-0-

VALLANT, L.R.		WELL #:	304	RRCID ->	214019	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6284 -	7562		
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	3	N	-0-			-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	37	1	556	3	N	-0-			-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	38	1	575	3	N	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	1			N	-0-			-0-
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	22	1	369	3	N	-0-			-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	40	1	558	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:	1	RRCID ->	214028	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5428 -	6670		
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	4	1	342	3	N	-0-			5
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-			5
12	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-			5
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-			5
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-			5
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-			5

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	214030	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	6324 -	7620		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:	11	RRCID ->	214031	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6330 -	7606		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:	12	RRCID ->	214033	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6281 -	7748		
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	1			N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844											
10	682 N	260	-0-	-422	-0-	31 1	229 3	N	-0-	3 1	3
11	480 N	246	-0-	-234	-0-	26 1	219 3	N	1		4
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	N	-0-	2 1	2
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	332 3	N	1	1 1	2
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57 1	455 3	N	1	1 8	2
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	76 1	506 3	N	-0-	1 1	1

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004											
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	9 1	106 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	104 3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	Y	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779											
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558											
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	25 1	358 3	N	-0-		-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	23 1	344 3	N	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	23 1	351 3	N	-0-		-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 1		N	-0-		-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	19 1	313 3	N	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	24 1	338 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734											
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	30 1	227 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	217 3	N	-0-		-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	29 1	221 3	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	24 1	223 3	N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	25 1	197 3	N	-0-		-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33 1	218 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	N	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	N	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	N	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	N	-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	N	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 3		RRCID -> 214439		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	1 1	103 3	N	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	10
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	10
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	N	10
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 3	N	10
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	N	10

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	1
11	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	1
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 3		N	1
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	825 3		N	1
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711 3		N	1
03	899 N	715	-0-	-184	-0-	715 3		N	1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #:		5	RRCID ->	214473	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	6711 - 7116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		6 1	19 3		N	6			6
								7 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		505	RRCID ->	214476	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6613 - 7720
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	121 1	118 3	N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	123 1	108 3	N	-0-		-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	116 1	105 3	N	-0-		-0-
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	45 1	89 3	N	-0-		-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	43 1	70 3	N	-0-		-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	60 1	74 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #:		2	RRCID ->	214478	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5540 - 7786
10		837 N	822	-0-	-15	-0-	10 1	812 3	N	-0-		-0-
11		960 N	679	-0-	-281	-0-	1 1	678 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	704	-0-	-443	-0-	1 1	703 3	N	-0-		-0-
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	52 1	773 3	N	-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	42 1	604 3	N	-0-		-0-
03		713 N	709	-0-	-4	-0-	41 1	668 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	215033	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6586 - 7070
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	24 1	145 3	N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	28 1	126 3	N	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	38 1	120 3	N	-0-		-0-
01		155 N	27	-0-	-128	-0-	5 1	22 3	N	-0-		-0-
02		140 N	74	-0-	-66	-0-	14 1	60 3	N	-0-		-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	51 1	158 3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		20	RRCID ->	215036	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	6286 - 8316
10		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	77 1	1088 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1115	-0-	-85	-0-	70 1	1045 3	N	-0-		-0-
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	74 1	1113 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 1		N	-0-		-0-
02		1036 N	1019	-0-	-17	-0-	58 1	961 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	78 1	1091 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		2	RRCID ->	215040	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5570 - 7256
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	2 1	179 3	N	-0-		2
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		N	-0-		2
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		2
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-		2
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	N	-0-		2
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636												
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 1	223 3	N	-0-			3
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-			3
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 3		N	-0-			3
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-			3
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	-0-			3
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	N	-0-			3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426			
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	24 1	332 3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	23 1	334 3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 1	351 3	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 1		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 3	N	-0-			-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	24 1	339 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724			
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90 1	1057 3	N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	82 1	1002 3	N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	94 1	1054 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	83 1	1022 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	981	-0-	-55	-0-	73 1	908 3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	83 1	1040 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642			
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	2 1	152 3	N	-0-			13
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			13
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			13
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	N	-0-			13
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	14 1	203 3	N	-0-			13
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	N	-0-			14
						1 9						

SHURLEY RR 1A		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 3	N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084			
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	101 1	2 3	N	-0-			-0-
11	690 N	101	-0-	-589	-0-	98 1	3 3	N	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	101 1	5 3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101 1	7 3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	91 1	18 3	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101 1	7 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 1E		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5328 - 6446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	3	N	-0-			-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	558 N	372	-0-	-186	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5101 - 7650				
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	39	1	463	3	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	N	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	31	1	390	3	N	-0-			-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5180 - 7446				
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	47	1	551	3	N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	N	-0-			-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	42	1	518	3	N	-0-			-0-
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	38	1	472	3	N	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	42	1	523	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6416 - 7584				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2756 - 2950				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5638 - 6866				
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 4708 - 6022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840													
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	30	1	226	3	N	-0-		-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	29	1	205	3	N	-0-		-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	28	1	187	3	N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	30	1	185	3	N	-0-		-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	28	1	178	3	N	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-		-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600													
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	110	1	832	3	N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	121	1	847	3	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	837	3	N	2		2
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	129	1	810	3	N	-0-		2
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	120	1	764	3	N	-0-	1 1	1
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	118	1	819	3	N	1		2
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164													
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	4 1	2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1 1	1
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	1 1	-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808													
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	1	1	365	3	N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-		-0-
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	18 1	134 3		N	-0-	1 1		-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	13 1	109 3		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	17 1	132 3		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	13 1	119 3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	141 3		N	10			10
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 9							
						27 1	181 3		N	2	5 1	1 8	6
						2 9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782				
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	15 1	111 3		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	13 1	106 3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	11 1	107 3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3		N	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19 1	127 3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795				
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	4 1	302 3		N	-0-			-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286 3			N	-0-			-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287 3			N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	19 1	283 3		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	17 1	252 3		N	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027				
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 1	571 3		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 1	560 3		N	-0-			-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	1 1	562 3		N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	561 3		N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	33 1	475 3		N	-0-			-0-
03	558 N	461	-0-	-97	-0-	27 1	434 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661				
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	35 1	262 3		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	30 1	251 3		N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	32 1	251 3		N	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	27 1	249 3		N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	27 1	219 3		N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	35 1	232 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069				
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3		Y	-0-			29
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	230 3		Y	-0-			29
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	21 1	231 3		Y	-0-			29
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	234 3		Y	-0-			29
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3		Y	-0-			29
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	21 1	222 3		Y	4			33
						4 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768					
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	7	1	525	3	N	-0-			-0-
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-			-0-
12	775 N	504	-0-	-271	-0-	1	1	503	3	N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	3	N	-0-			-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	29	1	424	3	N	-0-			-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	N	-0-			2
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			2
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-			2
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-			2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-			2
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-			2

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715					
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-			-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-			-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682					
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	4	1	342	3	N	-0-			1
11	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-			1
12	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-			1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-			1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			1
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

10	310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	1			N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	20	1	284	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

10	403 N	384	-0-	-19	-0-	5	1	379	3	N	-0-			1
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-			1
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	1	1	333	3	N	-0-			1
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	3	N	-0-			1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	19	1	267	3	N	-0-			1
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6396		- 7528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	379 3	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 1		N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	20 1	331 3	N	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	26 1	369 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5508		- 6840
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	N	-0-			1
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3		N	-0-			1
12	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 3		N	-0-			1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 3	N	-0-			1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 3	N	-0-			1
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-			1

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5592		- 6708
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	5 1	358 3	N	-0-			1
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3		N	-0-			1
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	1 1	324 3	N	-0-			1
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	328 3	N	-0-			1
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-			1
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 6318		- 7234
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	11 1	76 3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	11 1	75 3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	12 1	73 3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	10 1	62 3	N	-0-			-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 4714		- 5048
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3		N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 4756		- 5050
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5508		- 5714
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	3 1	265 3	N	-0-			1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 3		N	-0-			1
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		N	-0-			1
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	17 1	257 3	N	-0-			1
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	15 1	223 3	N	-0-			1
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		SHURLEY RR 4A		WELL #:	2	RRCID ->	215812	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5654 - 6922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-				-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3				N	-0-				-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3				N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3		N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3		N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3		N	-0-				-0-

VALLIANT, L. R.						WELL #:	23	RRCID ->	215815	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6512 - 8185	
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3		N	-0-				-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	28	1	421	3		N	-0-				-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3		N	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1				N	-0-				-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	3		N	-0-				-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3		N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1E						WELL #:	3	RRCID ->	215822	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5576 - 6864	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3		N	-0-				-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3		N	-0-				-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3		N	-0-				-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3		N	-0-				-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3		N	-0-				-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3		N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1F						WELL #:	4	RRCID ->	215854	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5694 - 7728	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3		N	-0-				-0-
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	1	1	710	3		N	-0-				-0-
12	1023 N	707	-0-	-316	-0-	1	1	706	3		N	-0-				-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	3		N	-0-				-0-
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	40	1	570	3		N	-0-				-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3		N	-0-				-0-

SHURLEY RR 8						WELL #:	1	RRCID ->	215855	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5309 - 6736	
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	2	1	188	3		N	-0-				-0-
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3				N	-0-				-0-
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	3				N	-0-				-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3		N	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	3		N	-0-				-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH						WELL #:	1059 S	RRCID ->	215856	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4744 - 5044	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CANYON RANCH						WELL #:	929S	RRCID ->	215870	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	4802 - 5114	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3				N	-0-				-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3				N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6132 - 7448				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 1		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	10 1	170 3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	14 1	191 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 7390		PERF. 5560 - 7252	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5 1	419 3	N	-0-			2
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 3		N	-0-			2
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	1 1	391 3	N	-0-			2
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	25 1	367 3	N	-0-			2
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	23 1	330 3	N	-0-			2
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24 1	391 3	N	-0-			2

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8690 - 9276	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7360 - 8800	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5568 - 5828	
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	3 1	272 3	N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	16 1	261 3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7683		PERF. 6426 - 7500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215885		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7058 - 7984	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	72 3	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	75 3	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550												
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	N	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-	-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	23	1	349	3	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	1			N	-0-	-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	18	1	295	3	N	-0-	-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	25	1	346	3	N	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696												
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	101	1	55	3	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	100	1	97	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	98	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644												
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	108	1	816	3	N	-0-	6
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	786	3	N	-0-	6
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	124	1	822	3	N	3	4
						3	9					
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	122	1	765	3	N	1	5
						1	9					
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	111	1	706	3	N	-0-	2
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	114	1	793	3	N	4	6
						4	9					

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530												
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	35	1	262	3	N	-0-	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	35	1	243	3	N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	37	1	247	3	N	-0-	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	38	1	238	3	N	-0-	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	33	1	211	3	N	-0-	-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638												
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	365	3	N	-0-	1
11	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-	1
12	558 N	332	-0-	-226	-0-	1	1	331	3	N	-0-	1
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-	1
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-	1
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 7259			PERF. 5628 - 6854		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5682 - 6627		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-			19
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-			19
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	1	1	308	3	N	-0-			19
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-			19
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-			19
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-			19
KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8650 - 8926		
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-			-0-
HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8930 - 9440		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 2896 - 4208		
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	1	-0-	-629	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8845 - 9346		
10	14B2 EXT	83	-0-	83	208	83	2			Y	-0-			-0-
11	353 X	145	-0-	-208	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	86	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038			PERF. 6526 - 6984		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 4405	-		5486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 5902	-		8024	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH 8705	PERF. 6374	-		8600	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	19	1	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6210	-		6284	
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-		1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		1
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	3	N	-0-		1
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3	N	-0-		1
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3	N	-0-		1

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 6320	-		8666	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	24	1	N	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	23	1	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	1	N	-0-		-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	18	1	N	-0-		-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6188	-		8690	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	48	1	N	1		1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	50	1	N	-0-		1
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	45	1	N	1	1 1	1
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	46	1	N	1		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816												
10	496 N	289	-0-	-207	-0-	38 1	251 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	362	-0-	-208	-0-	29 1	333 3	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	21 1	304 3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900												
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	48 1	213 3	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	60 1	187 3	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	48 1	224 3	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	48 1	199 3	N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60 1	189 3	N	-0-			-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160												
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25 1	269 3	Y	-0-			1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	Y	-0-			1
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	23 1	260 3	Y	-0-			1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	Y	-0-			1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-			1
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	24 1	248 3	Y	-0-			1
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-			-0-
11	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	74	-0-	74	74	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	149	-0-	149	223	10 1	139 2	Y	-0-			-0-
FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778												
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45 1	140 3	N	1	10 1		9
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	25 1	138 3	N	-0-			9
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	41 1	143 3	N	1			10
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	50 1	125 3	N	-0-			10
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44 1	188 3	N	1			11
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	74 1	286 3	N	11	10 8		12
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720												
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	41 1	247 3	N	-0-			-0-
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	44 1	199 3	N	-0-			-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	55 1	174 3	N	-0-			-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	25 1	118 3	N	2			2
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46 1	192 3	N	5	2 1	1 8	4
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	100 1	313 3	N	7			11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	81	1	194	3	N	-0-	1	1	-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	66	1	164	3	N	-0-			-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	110	1	162	3	N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	66	1	186	3	N	7			7
						8	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-	2	1	5
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	57	1	158	3	N	-0-			5

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

10	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-			-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	25	1	142	3	N	-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	38	1	130	3	N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	47	1	118	3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	29	1	125	3	N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	N	2			2
						2	9							
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	5	2	1	5
						6	9							
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	15	5	1	15
						17	9							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	103	1	6	3	N	12			27
						13	9							
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	9	N	13	12	1	28
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			28

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

10	434 N	427	-0-	-7	-0-	55	1	362	3	N	9			14
						10	9							
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	56	1	338	3	N	7			21
						8	9							
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	55	1	360	3	N	15			36
						17	9							
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	N	17			53
						19	9							
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	23			76
						25	9							
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	54	1	359	3	N	18			94
						20	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 17		RRCID -> 216986		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5021 - 5641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	203	1	484	3	N	-0-	2	1	1
11	660 N	540	-0-	-120	-0-	120	1	420	3	N	-0-			1
12	713 N	564	-0-	-149	-0-	134	1	429	3	N	1			2
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	171	1	430	3	N	-0-			2
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	3	N	-0-			2
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	453	3	N	3	3	8	2
						3	9							

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6632 - 7994				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216995		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 6590 - 7920				
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	156	1	362	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	166	1	330	3	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	178	1	318	3	N	-0-			-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	96	1	337	3	N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	95	1	297	3	N	-0-			-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	118	1	313	3	N	-0-			-0-

MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 6908 - 7196				
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5170 - 8299				
10	2821 N	2498	-0-	-323	-0-	195	1	2303	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	178	1	2169	3	N	-0-			-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	199	1	2258	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	183	1	2262	3	N	-0-			-0-
02	2212 N	2137	-0-	-75	-0-	159	1	1978	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	180	1	2242	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5782 - 7500				
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715			PERF. 4524 - 5264		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			6
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			6
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			6
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			6
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			6
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-			6

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5758 - 7816		
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	5	1	423	3	N	-0-			-0-
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	1	1	413	3	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854			PERF. 6974 - 7820		
10	465 N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	570 N	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	1	1	543	3	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-			-0-
03	558 N	288	-0-	-270	-0-	17	1	271	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5328 - 7298		
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	32	1	367	3	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-			-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	29	1	360	3	N	-0-			-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764			PERF. 6334 - 7550		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	53 1	403 3	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	72 1	503 3	N	1			1
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	1 9						
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	70 1	467 3	N	3	1 1		3
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	3 9						
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	46 1	287 3	N	1			4
						1 9						
						65 1	415 3	N	-0-	2 1		2
						58 1	406 3	N	3			5
						3 9						

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	122 3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	49 1	220 3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	72 1	227 3	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	88 1	415 3	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	87 1	363 3	N	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	65 1	202 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #: 1782		RRCID -> 217135		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666			
10	372 N	166	-0-	-206	-0-	13 1	153 3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 3	N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	20 1	245 3	N	-0-			-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	24 1	295 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1833		RRCID -> 217137		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068			
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	36 1	391 3	Y	-0-			38
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	31 1	381 3	Y	-0-			38
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	34 1	375 3	Y	-0-			38
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	367 3	Y	-0-			38
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	Y	-0-			38
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	372 3	Y	3			41
						3 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5025		RRCID -> 217203		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	579	2	-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-	692	2	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 6		RRCID -> 217204		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	53	1	N	1			1
						1	9					
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	52	1	N	1	1	1	1
						1	9					
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	72	1	N	1			2
						1	9					

HUDSPETH 1		WELL #: 13		RRCID -> 217205		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748			
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	N	-0-			2
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			2
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	N	-0-			2
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	9	1	N	-0-			2
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	N	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	10	1	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668			
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	N	-0-			1
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	29	1	N	-0-			1
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	30	1	N	-0-			1
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			1
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-			1
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			1

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594			
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			3
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	32	1	N	-0-			3
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	34	1	N	-0-			3
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	38	1	N	-0-			3
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	29	1	N	-0-			3
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6273 - 7827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	20	1	329	3	N	-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	23	1	329	3	N	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 6372 - 8881	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	1			N	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232	3	N	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	18	1	254	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6962 - 7648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6402 - 7280	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 5452 - 7302	
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	8	1	633	3	N	-0-
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	1	1	597	3	N	-0-
12	899 N	622	-0-	-277	-0-	1	1	621	3	N	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	3	N	-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6458 - 7956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 6650 - 7013	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	N	-0-					-0-
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	1	1	484	3	N	-0-					-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

10	620 N	618	-0-	-2	-0-	49	1	569	3	N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	-0-					-0-
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	42	1	567	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	30	1	93	3	N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	19	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	2		5
						2	9						
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	17	3	N	7		12
						8	9						
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	15	15 1	12
						17	9						
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	10	3	N	11		23
						12	9						
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	13		36
						14	9						
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	9	N	3		39

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

10	527 N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	3	N	-0-		-0-
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-		-0-
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	1	1	454	3	N	-0-		-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-		-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	3	N	-0-		10
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	3	N	-0-		10
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	152	1	1011	3	N	1	8 1	3
						1	9						
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	229	1	1434	3	N	-0-		3
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	177	1	1130	3	N	-0-	2 1	1
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	180	1	1251	3	N	2		3
						2	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	3
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 N	504	-0-	-178	-0-			139	1	364	3	N	1	31	1	47
11	660 N	395	-0-	-265	-0-			152	1	240	3	N	3	19	1	31
12	744 N	505	-0-	-239	-0-			194	1	311	3	N	-0-	13	1	18
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-			194	1	436	3	N	-0-			18
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-			184	1	388	3	N	1	6	1	13
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-			125	1	391	3	N	-0-			13
MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820							
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-			14	1	85	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-			18	1	79	3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-			24	1	75	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-			17	1	79	3	N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-			8	1	35	3	N	-0-			-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-			1	1	4	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-			3	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-			3	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-			4	1	13	3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-			3	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-			3	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-			4	1	13	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-			78	1	175	3	N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-			54	1	109	3	N	-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-			77	1	57	3	N	-0-			-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-			50	1	112	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-			48	1	92	3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-			37	1	76	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188							
10	403 N	391	-0-	-12	-0-			30	1	361	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-			28	1	344	3	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-			31	1	350	3	N	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-			28	1	343	3	N	-0-			-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-			25	1	310	3	N	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-			27	1	341	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528							
10	93 N	81	-0-	-12	-0-			81	3			N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-			80	3			N	-0-			-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-			24	3			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-			1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837					
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	5	1	386	3	N	-0-			25
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-			25
12	465 N	385	-0-	-80	-0-	1	1	384	3	N	-0-			25
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-			25
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-			25
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	-0-			26
						1	9				1			

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106					
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	N	-0-			-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	41	1	499	3	N	-0-			-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	49	1	549	3	N	-0-			-0-
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	41	1	501	3	N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	34	1	420	3	N	-0-			-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	42	1	520	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106					
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 5		RRCID -> 217928		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-	2		2
						2	9							
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-	1	1	1
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10X		RRCID -> 217943		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 4960 - 5530						
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	N	-0-			-0-
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	6	1	39	3	N	1			1
						1	9							
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	3	N	-0-			1
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1

WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 6426 - 8512						
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6646 - 6993						
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	3	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	8	1	32	3	N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 5792 - 7826						
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	4	1	339	3	N	-0-			-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	1	1	336	3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 6670 - 7024						
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	62	1	374	3	N	-0-	3	1	5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	441	3	N	-0-	2	1	3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	N	-0-	1	1	2
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	70	1	330	3	N	-0-			2
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	71	1	299	3	N	-0-	1	1	1
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	100	1	315	3	N	-0-			1

WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6344 - 8358						
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-			1
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-			1
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-			1
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			1
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			1
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364 N	284	-0-	-80	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6692 - 6862						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 6500 - 7494						
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 6756 - 7804						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6090 - 6132						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 4480 - 5170						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459																
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	328	1	584	3	N	42	17	1			61
						46	9									
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	339	1	519	3	N	43	33	1			71
						47	9									
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	384	1	483	3	N	32	36	1			67
						35	9									
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	340	1	514	3	N	5					72
						6	9									
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	297	1	465	3	N	41	31	1	1	8	81
						45	9									
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	250	1	456	3	N	49					130
						54	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8756			PERF. 6230 - 7362				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8655			PERF. 6211 - 8492				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8179			PERF. 6666 - 7924				
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	114	1	686	3	N	17					17
						19	9									
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	138	1	617	3	N	10	9	1			18
						11	9									
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	188	1	590	3	N	4	8	1			14
						4	9									
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	133	1	626	3	N	1					15
						1	9									
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	132	1	555	3	N	6	6	1			15
						7	9									
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	183	1	573	3	N	5					20
						6	9									

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8830			PERF. 6428 - 7500				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128				WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680			
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	49	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	44	1	573	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	45	1	573	3	Y	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	55	1	518	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"				WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 144				WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 144				WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191			
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-			1
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	Y	-0-			1
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	101	1	1294	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	1238	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	Y	14	2	8	12
03	1395 N	905	-0-	-490	-0-	15	9	86	1	Y	3			15
						3	9							

CANYON RANCH				WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134			
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	25	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	211	-0-	-179	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 218893		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	Y	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826		
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	59	1	N	-0-		-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	51	1	N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	55	1	N	-0-		-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	45	1	N	-0-		-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	48	1	N	-0-		-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	62	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943		
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562		
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	53	1	N	-0-		2
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	56	1	N	-0-		2
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	60	1	N	1	1	2
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		2
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	1	1
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	56	1	N	2		3

FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1		1
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1		2

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026		
10	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	93	1	Y	-0-		-0-
11	1620 X	1571	-0-	-49	-0-	71	1	Y	-0-		-0-
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	97	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128																
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850							
10	403 N	194	-0-	-209	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950							
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	58	1	260	3	N	5	1	1			4
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	53	1	167	3	N	1	2	1			3
01	372 N	184	-0-	-188	-0-	32	1	151	3	N	1					4
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	37	1	155	3	N	2	2	1			4
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	87	1	272	3	N	2					6

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928							
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	40	3	N	4					4
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1	1			3
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786														
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	34	1	221	3	N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	31	1	216	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	28	1	186	3	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	32	1	213	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034														
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	12
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	9	1	6
						3	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	11	2	1	15
						12	9							
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	6	7	1	14
						7	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	20	3	Y	4	1	1	7
						4	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038														
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	7			7
						8	9							
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	N	-0-	2	1	5
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-			5

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772														
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	3	N	-0-			1
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-			1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-			1
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1	430	3	N	-0-			1
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-			1
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	3	N	-0-			1

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290														
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 7358		- 8366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717		PERF. 6282 - 8530	
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	3	Y	-0-	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	-0-	
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1358	3	Y	-0-	
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			Y	-0-	
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	-0-	
03	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	90	1	1267	3	Y	-0-	

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814		PERF. 6330 - 8548	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	Y	-0-	
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	69	1	1019	3	Y	-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	-0-	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-	
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	-0-	
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	73	1	1018	3	Y	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6836 - 7830	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6532 - 7651			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	52	1	84	3	N	26	8	1	33
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3	N	45	23	1	55
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50	9	70	1	N	2	23	1	34
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	87	3	N	-0-			34
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	38	1	81	3	N	-0-	10	1	24
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	85	3	N	-0-			24

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067		PERF. 6540 - 7724			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	37	1	115	3	N	1			1
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	1	9	51	3	N	2			3
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9					
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-	1	1	2
						40	1	125	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7066 - 7942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	32	1	408	3	N	37	53 1	31	
						41	9							
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	28	1	390	3	N	17	25 1	23	
						19	9							
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	3	1	423	3	N	21	17 1	27	
						23	9							
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	19	1	392	3	N	2	21 1	8	
						2	9							
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	20	1	346	3	N	37	17 1	28	
						41	9							
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	33	23 1	38	
						36	9							

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6188 - 7850	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-		1	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-		1	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-		1	
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	24	1	260	3	N	-0-		1	
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	20	1	218	3	N	-0-		1	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	25	1	261	3	N	-0-		1	

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5213 - 6608	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	Y	-0-		-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	65	1	137	3	Y	-0-		-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-		-0-	
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	3	Y	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8175			PERF. 7148 - 7200	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	699	3	N	-0-		-0-	
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	48	1	665	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	5	1	703	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	33	1	556	3	N	-0-		-0-	
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	43	1	601	3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219554			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8195			PERF. 7112 - 8072	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-	1 1	-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-		-0-	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-		-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-		-0-	
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	-0-		-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 6248 - 7516	
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	18	1	269	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	1			N	-0-		-0-	
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	15	1	244	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RC		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056														
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-			1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-	1	1	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-			-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	27	1	261	3	N	-0-			-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506														
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-			2
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			2
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-			2
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			2
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			2
03	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-			2

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966														
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	200	1	171	3	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	192	1	147	3	N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	198	1	148	3	N	-0-			-0-
01	372 N	177	-0-	-195	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146														
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	-0-	1	1	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	21	1	166	3	N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	28	1	184	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	69 1	825 3	N	-0-			-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	65 1	783 3	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72 1	809 3	N	-0-			-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	66 1	815 3	N	-0-			-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	59 1	730 3	N	-0-			-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	59 1	740 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032			
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21 1	250 3	N	-0-			-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	19 1	225 3	N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	20 1	224 3	N	-0-			-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	17 1	215 3	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	16 1	194 3	N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17 1	218 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224			
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	25 1	174 3	Y	-0-			1
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	31 1	175 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	75 1	203 3	Y	-0-			1
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	Y	-0-			1
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67 1	200 3	Y	-0-			1
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	33 1	212 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184			
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	11 1	73 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5586		- 7026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6160 - 6924	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5176 - 7570	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	3	N	-0-
11	810 N	729	-0-	-81	-0-	55	1	674	3	N	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	55	1	679	3	N	-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	48	1	600	3	N	-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	55	1	688	3	N	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 5330 - 8220	
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	75	1	887	3	N	-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	66	1	800	3	N	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	837	3	N	-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	68	1	842	3	N	-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	58	1	717	3	N	-0-
03	930 N	863	-0-	-67	-0-	64	1	799	3	N	-0-

KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 5118 - 6424	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	3	Y	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	3	Y	-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	42	1	329	3	Y	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5130 - 6636	
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	106	1	730	3	Y	-0-
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	94	1	670	3	Y	-0-
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	3	Y	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	Y	-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	694	3	Y	-0-

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 4901 - 6277	
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	Y	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	36	1	432	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73				WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538			
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586			
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	3	N	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	1			N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 8				WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480			
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	48	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	45	1	665	3	Y	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			Y	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	Y	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166				WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042			
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 2				WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	50	1	374	3	N	-0-			-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	42	1	350	3	N	-0-			-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	45	1	353	3	N	-0-			-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	37	1	342	3	N	-0-			-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	36	1	287	3	N	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	44	1	296	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972					
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	161	1	96	3	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	159	1	86	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	142	1	80	3	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	56	1	88	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	3	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400					
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-			1
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	N	-0-			1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			1
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	N	-0-			1
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-			1
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-			1

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264					
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-			2
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-			2
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			2
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			2
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			2
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-			2

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768					
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570					
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	49	1	685	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880											
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1 413 3	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	47	1 396 3	N	-0-		-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	52	1 407 3	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	44	1 408 3	N	-0-		-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	45	1 361 3	N	-0-		-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	59	1 396 3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884											
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	55	1 327 3	N	-0-	5 1	7
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	65	1 292 3	N	1	3 1	5
						1	9				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	90	1 283 3	N	-0-	2 1	3
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	64	1 302 3	N	-0-		3
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	64	1 270 3	N	1	1 1	3
						1	9				
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	89	1 277 3	N	-0-		3
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930											
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	63	1 473 3	N	-0-		-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	51	1 427 3	N	-0-		-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	56	1 432 3	N	12		12
						13	9				
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	45	1 423 3	N	2	8 1	6
						2	9				
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	41	1 328 3	N	-0-		6
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	65	1 433 3	N	-0-	3 1	3
WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256											
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	25	1 348 3	Y	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	23	1 346 3	Y	-0-		-0-
12	372 X	369	-0-	-3	-0-	23	1 346 3	Y	-0-		-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	1	Y	-0-		-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	18	1 302 3	Y	-0-		-0-
03	372 X	367	-0-	-5	-0-	24	1 343 3	Y	-0-		-0-
MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420											
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	148	1 1619 3	Y	-0-		5
11	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	129	1 1573 3	Y	-0-		5
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	144	1 1605 3	Y	-0-		5
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1 1577 3	Y	-0-		5
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	136	1 1456 3	Y	-0-		5
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	151	1 1585 3	Y	3	2 8	6
						3	9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046											
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	58 1	632 3	Y	-0-		5
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	50 1	603 3	Y	-0-		5
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	56 1	617 3	Y	-0-		5
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	57 1	601 3	Y	-0-		5
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	47 1	503 3	Y	-0-		5
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	57 1	595 3	Y	3	2 8	6
						3 9					

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	15 1	163 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	13 1	155 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	14 1	157 3	Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	Y	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 1	156 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784		
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	441 3	N	-0-	2 1	2
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50 1	418 3	N	2		4
						2 9					
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	47 1	364 3	N	1	2 1	3
						1 9					
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	41 1	386 3	N	-0-	2 1	1
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	43 1	339 3	N	-0-		1
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	58 1	388 3	N	1	1 1	1
						1 9					

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164		
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10 1	131 3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	9 1	113 3	N	-0-		-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346		
10	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	125 1	1589 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	102 1	1400 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	12 1	1544 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	71 1	1447 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	75 1	1263 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	97 1	1365 3	N	-0-		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	140	1	26	2	Y	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	145	1	23	2	Y	-0-		-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	145	1	304	2	Y	-0-		-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	165	1	671	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	150	1	77	2	Y	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	Y	-0-		-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	221	3	Y	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	Y	-0-		-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

10		155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	N	-0-		-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-		-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-		-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-		-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-		-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	8	1	631	3	Y	-0-		-0-
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

10		31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

10	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	Y	2	1	1	1
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	286	3	Y	-0-			1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	247	3	Y	7	8	1	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	70	1	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

10	899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	106	1	731	3	Y	3	3	1	9
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	885	3	Y	4	5	1	8
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	820	3	Y	4	3	1	9
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	1	2	1	8
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	Y	1			9
03	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	120	1	773	3	Y	2	4	1	7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764														
10	527 N	296	-0-	-231	-0-	6	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	544	3	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	4	1	471	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826														
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384														
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	21	1 1		20
						23	9							

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904														
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	111	1	664	3	N	1	3 1		4
						1	9							
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	605	3	N	10	4 1		10
						11	9							
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	181	1	568	3	N	5	5 1		10
						6	9							
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	130	1	609	3	N	1			11
						1	9							
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	116	1	487	3	N	5	4 1	1 8	11
						6	9							
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	176	1	550	3	N	5			16
						6	9							

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315														
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	90	1	1055	3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	104	1	1048	3	Y	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	93	1	926	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	123	1	998	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-			-0-
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-			-0-
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

10	558 N	550	-0-	-8	-0-	64	1	485	3	N	1	2	1	2
						1	9							
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	55	1	467	3	N	8			10
						9	9							
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	50	1	389	3	N	3	6	1	7
						3	9							
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	47	1	441	3	N	1	4	1	4
						1	9							
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	51	1	406	3	N	-0-			4
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	N	-0-	2	1	2

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

10	341 N	238	-0-	-103	-0-	18	1	217	3	N	3	5	1	8
						3	9							
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	232	3	N	4	5	1	7
						4	9							
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	4	7	1	4
						4	9							
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	9	4	1	9
						10	9							
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	4	8	1	5
						4	9							
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	4	3	1	6
						4	9							

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6843			PERF. 5076 - 6626		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 5044 - 6494		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6588			PERF. 4974 - 6288		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 5510 - 6854		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7519			PERF. 6810 - 6816		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6738			PERF. 5364 - 6496		
10	T. A.	1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-			-0-
11	17 X	1	-0-	-16	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050			PERF. 7488 - 7859		
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-			1
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-			1
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	N	-0-			1
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-			1
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	18	1	318	3	N	-0-			1
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	357	1	949	3	N	29	85	1			75
						32	9									
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	210	1	894	3	N	21					96
						23	9									
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	325	1	938	3	N	20					116
						22	9									
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	394	1	859	3	N	17					133
						19	9									
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253	1	871	3	N	6					139
						7	9									
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	297	1	943	3	N	14	1	8			152
						15	9									

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	Y	-0-	1	1			4
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	Y	-0-	2	1			2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					2
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	64	1	415	3	Y	5	1	1	2	8	4
						6	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

10	620 N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	N	-0-	1 1		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	17 1	133 3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	13 1	123 3	N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	13 1	102 3	N	6			6
						7 9						
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	16 1	109 3	N	-0-	3 1		3

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 3	Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 3	Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	170 3	Y	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	3 1	154 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	2 1	104 3	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 3	Y	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 1	136 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REED 116		WELL #: 22		RRCID ->	220793	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276	-	6672	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 22		RRCID ->	220793	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5064	-	6368	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID ->	220794	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	4938	-	6292	
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	41	1	422	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-			-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID ->	220797	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830	-	9378	
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	101	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	98	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	101	1	240	2	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	101	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	2	Y	-0-			-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	119	1	232	2	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 25		RRCID ->	220832	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5014	-	6286	
10	992 N	798	-0-	-194	-0-	92	1	637	3	Y	63	47	1	163
						69	9							
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	88	1	585	3	Y	57	90	1	130
						63	9							
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	138	1	691	3	Y	79	45	1	164
						87	9							
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	Y	52	47	1	169
						57	9							
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	629	3	Y	40			209
						44	9							
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	Y	58	98	1	2 8 167
						64	9							

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID ->	220834	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4484	-	5426	
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			4
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-			4
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902					
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776					
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	235	1	748	3	Y	10	4	1	7
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	228	1	715	3	Y	3			10
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	226	1	705	3	Y	54	40	1	24
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	239	1	789	3	Y	30			54
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	223	1	708	3	Y	-0-			54
03	992 N	839	-0-	-153	-0-	222	1	617	3	Y	-0-	35	1	19

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762					
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844					
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	205	1	496	3	Y	1	1	1	1
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-			1
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	219	1	549	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	219	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	182	1	359	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	209	1	486	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846					
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	2	8	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	52	1	614	3	Y	-0-			18
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	54	1	574	3	Y	-0-			18
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	Y	-0-			18
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-			18
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-			18
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	49	1	576	3	Y	-0-			18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

10	248 N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

10	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	97	1	1160	3	Y	-0-			2
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	98	1	1145	3	Y	2	3	1	1
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	97	1	1113	3	Y	2	2	1	1
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	2			3
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	1	3	1	1
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1149	3	Y	2			3

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

10	434 N	421	-0-	-13	-0-	28	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	126	1	946	3	N	6	11	1	12
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	99	1	832	3	N	21			33
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	3	N	22	19	1	36
01	1085 N	904	-0-	-181	-0-	84	1	786	3	N	31	29	1	38
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	93	1	746	3	N	9			47
03	1178 N	561	-0-	-617	-0-	73	1	485	3	N	3	23	1	25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			1
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			1
12	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	N	-0-			-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	23	1	185	3	N	-0-			-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	29	1	194	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

10	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	467	-0-	-433	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-	1	1	1
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-			1
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	36	1	280	3	N	-0-	1	1	-0-
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	29	1	269	3	N	-0-			-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	29	1	234	3	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	39	1	257	3	N	-0-	2	1	1
						2	9							

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	3	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	N	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	3	N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	N	-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	N	-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732		
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	41	1	128	3	N	-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	21	1	117	3	N	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	36	1	123	3	N	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	N	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	3	N	-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	3	N	-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	N	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	N	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952		
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	136	3	46	9	Y	42
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	127	3	33	9	Y	30
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	67	3	18	9	Y	16
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490		
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	N	-1
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-
01	15 N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	52 1	395 3	N	3	4 1		4
						3 9						
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	45 1	378 3	N	3			7
						3 9						
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53 1	412 3	N	1	4 1		4
						1 9						
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 3	N	-0-	2 1		2
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	N	-0-			2
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63 1	422 3	N	-0-	1 1		1

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

10	372 N	358	-0-	-14	-0-	42 1	315 3	N	1	3 1		3
						1 9						
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	36 1	302 3	N	3			6
						3 9						
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	39 1	301 3	N	-0-	3 1		3
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	31 1	287 3	N	-0-	2 1		1
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	31 1	251 3	N	-0-			1
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	40 1	266 3	N	2	1 1		2
						2 9						

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		Y	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

10	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12	651 N	481	-0-	-170	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

10	310 N	293	-0-	-17	-0-	42 1	250 3	N	1	8 1		12
						1 9						
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	52 1	231 3	N	1	5 1		8
						1 9						
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	70 1	221 3	N	-0-	3 1		5
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	42 1	195 3	N	-0-			5
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	36 1	152 3	N	1	2 1		4
						1 9						
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	78 1	244 3	N	3	3 8		4
						3 9						

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	62 1	789 3	N	2	3 1		1
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2 9	714 3	N	1	1 1		1
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1 9	778 3	N	1	1 1		1
01	868 N	717	-0-	-151	-0-	6 1	683 3	N	-0-	1 1		-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	1 9	622 3	N	-0-			-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	34 1	686 3	N	1			1
						37 1						
						49 1						
						1 9						

 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	23 3	N	32			32
						35 9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11			43
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-	13 1		30
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	35 3	N	15			45
						17 9						

 SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

10	620 N	585	-0-	-35	-0-	7 1	578 3	N	-0-			-0-
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	1 1	541 3	N	-0-			-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	1 1	544 3	N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	35 1	518 3	N	-0-			-0-
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	30 1	437 3	N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	30 1	487 3	N	-0-			-0-

 MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	269 1	1382 3	N	7	3 1		7
						8 9						
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	272 1	1413 3	N	4			11
						4 9						
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	169 1	498 3	N	19	21 1		9
						21 9						
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	105 1	526 3	N	11			20
						12 9						
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	223 1	911 3	N	1	1 8		20
						1 9						
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	281 1	1341 3	N	-0-	13 1		7

 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

10	310 N	293	-0-	-17	-0-	15 1	278 3	N	-0-	1 1		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	15 1	276 3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	247 3	N	1			1
						1 9						
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID ->	222020	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5318	-	6394	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID ->	222026	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	5470	-	6624	
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	73	1	410	3	Y	-0-			2
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	53	1	354	3	Y	-0-			2
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	63	1	346	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-			-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	128	1	437	3	Y	10	7	8	3
						11	9							

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID ->	222031	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	7412	-	8026	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID ->	222040	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	5564	-	7271	
10	868 N	631	-0-	-237	-0-	631	3			N	-0-			-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID ->	222058	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4806	-	6500	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	39	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	36	1	418	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID ->	222059	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5460	-	8124	
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	86	1	1011	3	N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	993	3	N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	79	1	977	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-	72	1	893	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	80	1	998	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 222061		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 6519			PERF. 4862 - 6284		
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.	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
03	T. A.	93	-0-	93	95	93	3		Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 4		RRCID -> 222063			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594		
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	28	1	396	3	Y	-0-	-0-
11	660 N	417	-0-	-243	-0-	26	1	391	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	3	Y	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1		Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 16		WELL #: 11		RRCID -> 222068			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754		
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	197	1	464	3	N	-0-	6
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	129	1	469	3	N	-0-	6
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	160	1	507	3	N	-0-	6
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	239	1	523	3	N	-0-	6
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	541	3	N	-0-	6
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	260	1	616	3	N	-0-	6
						8	9					

GALBREATH 66		WELL #: 12		RRCID -> 222070			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-

JEFFERS 18		WELL #: 4		RRCID -> 222073			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	2	1 1 4
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	1	129	3	Y	1	3 1 2
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1 1 2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	1	1 1 2
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	2 1 1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	1	1 2
						1	9					

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-	1 1 -0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876														
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755														
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	15	12	1	6
						17	9							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	3	1	3
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	2	1	1
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930														
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564														
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	26	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	30	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-			-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892														
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-	1	1	1
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	3	N	-0-			1
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	26	1	189	3	N	-0-	1	1	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	29	1	212	3	N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	24	1	170	3	N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	430	3	Y	3	2	1	8
						3	9							
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	58	1	385	3	Y	30	10	1	28
						33	9							
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	416	3	Y	36	11	1	53
						40	9							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	15	15	1	53
						17	9							
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	Y	14	1	8	66
						15	9							
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	401	3	Y	26	31	1	3 8 58
						29	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-			-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880					
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1			20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	16	1	20
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			4
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-			4
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-			4

CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834					
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	230	1	946	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	227	1	936	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	247	1	918	3	Y	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	245	1	905	3	Y	-0-			-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	222	1	785	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	233	1	889	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266					
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872					
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832					
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	977	3	N	64	24	1	41
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	70	9	986	3	N	92	24	1	109
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	964	3	N	72	110	1	71
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	101	9	855	3	N	79	49	1	101
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	708	3	N	49	85	1	65
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	87	9	829	3	N	60	41	1	84
						57	1							
						54	9							
						66	1							
						66	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940												
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	182	1	226 3	N	-0-		1
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	192	1	234 3	N	-0-	1 1	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	197	1	252 3	N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	258 3	N	6		6
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	92	1	229 3	N	1	2 1	5
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	91	1	254 3	N	-0-		5

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990												
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656 3	Y	-0-		1
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	52	1	627 3	Y	-0-		1
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643 3	Y	-0-		1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654 3	Y	-0-		1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	580 3	Y	-0-		1
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	60	1	632 3	Y	-0-		1

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736												
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194 3	Y	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116 3	Y	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620												
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	79	1	1466 3	N	-0-		1
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025 3	N	-0-		1
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099 3	N	-0-		1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034 3	N	-0-		1
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990 3	N	-0-		1
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842			
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896			
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	156 3	Y	6	6 1	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148 3	Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149 3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400			
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13 3	N	-0-	1 1	2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12 3	N	-0-	1 1	1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17 3	N	-0-		1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20 3	N	-0-		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	9	3 1	7
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24 3	N	-0-		7

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476			
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45 3	N	-0-		-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222449	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4890	-	6164			
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-			-0-

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 6972	-	7546			
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8680	-	8744			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	Y	-0-			-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763	COMPL. DATE 07/09/2006	TOTAL DEPTH 7116	PERF. 4824	-	6858			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6654	PERF. 5020	-	6374			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	37 1	252 3	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32 1	226 3	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	202 3	Y	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	190 3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 5352	-	6890			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	2 1	89 3	Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	1 1	86 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 4676	-	6208			
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	N	-0-	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	735	-0-	-350	-0-	735	3			N	-0-	-0-
01	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	3			N	-0-	-0-
02	924 N	398	-0-	-526	-0-	398	3			N	-0-	-0-
03	744 N	408	-0-	-336	-0-	5	1	403	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710			
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	39	1	717	3	N	-0-	2
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-	2
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-	2
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	-0-	2
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	35	1	612	3	N	-0-	2
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	38	1	685	3	N	-0-	2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248			
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	Y	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	3	Y	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-	-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900			
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	44	1	523	3	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-	-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	41	1	508	3	N	-0-	-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	36	1	444	3	N	-0-	-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			Y	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	-0-	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	Y	-0-	-0-
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	5	1	636	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	74 1	945 3	N	1	1	1	1	1		1
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	1 9	927 3	N	-0-	1	1				-0-
12	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	68 1	993 3	N	-0-						-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	8 1	973 3	N	-0-						-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	48 1	1119 3	N	-0-						-0-
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66 1	991 3	N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222						
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	N	-0-						-0-
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	16 1	226 3	N	-0-						-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4 1	495 3	N	-0-						-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	-0-						-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	N	-0-						-0-
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	18 1	252 3	N	-0-						-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124						
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	-0-						-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22 1	75 3	N	-0-						-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	22 1	70 3	N	-0-						-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	2 1	67 3	N	-0-						-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	10 1	57 3	N	-0-						-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 3	N	-0-						-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056						
10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	101 1	978 2	Y	-0-						-0-
11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	98 1	904 2	Y	-0-						-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101 1	1189 2	Y	-0-						-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	101 1	1169 2	Y	-0-						-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	143 1	1011 2	Y	-0-						-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	186 1	1127 2	Y	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	1	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-	1	
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	37	1	341	3	Y	-0-	1	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-	1	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-	1	
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	24	1	255	3	Y	-0-	1	

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260				
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	35	1	447	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	31	1	422	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	4	1	473	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	30	1	428	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892				
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-	-0-	

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	-0-	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-	-0-	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-	-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	-0-	

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494				
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-	-0-	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	-0-	
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-	-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-	
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060				
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	32	1	411	3	N	5	10 1	5
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	30	1	408	3	N	3	4 1	4
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	3	1	436	3	N	-0-	2 1	2
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	401	3	N	1	2 1	1
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	21	1	347	3	N	2	1 1	2
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	28	1	387	3	N	1	1 1	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S. JR. "G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	25	1	79	3	N	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	N	-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	190	1	474	3	N	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	184	1	453	3	N	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	190	1	482	3	N	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	188	1	465	3	N	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	172	1	436	3	N	-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	190	1	486	3	N	-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	3	N	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	3	N	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	29	1	203	3	N	1
						1	9				
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	26	1	172	3	N	1
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	3	N	1

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6332		-		8560		
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858		-		8842		
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6924		-		8550		
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	28	1	423	3	Y	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-			-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5630		-		7488		
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12	403 N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 5560		-		6952		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	-0-			-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5150		-		5898		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 3030		-		4480		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392														
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918														
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	77	1	93	3	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	75	1	80	3	N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	77	1	71	3	N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	70	1	59	3	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	77	1	62	3	N	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516														
10	248 X	100	-0-	-148	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	41	-0-	-207	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742														
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784														
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9214S		RRCID -> 224691		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 4568 - 5076				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 4800 - 5606				
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 3038 - 3650				
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105				WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 4750 - 6828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KARNES, W. H. "C"				WELL #: 13		RRCID -> 224798		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8480 - 8904				
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 79		RRCID -> 224868		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6254 - 7684				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13 1	139 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-		-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841					
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39 1	429 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	33 1	405 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	36 1	405 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 1	389 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32 1	349 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	38 1	394 3	Y	-0-		-0-			-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076					
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	466 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		Y	-0-		-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858					
10	14B2 EXT	1065	-0-	1065	4714	1065 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	5688 X	974	-0-	-4714	-0-	974 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	500 N	926	-0-	426	426	926 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	826	-0-	826	1252	40 1	786 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	909	-0-	909	2161	64 1	845 2	Y	-0-		-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145					
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		Y	-0-		-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359					
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1		Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 1		Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1		Y	-0-		-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		Y	-0-		-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 1		Y	-0-		-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1		Y	-0-		-0-			-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	-0-		-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10 1	81 3	N	-0-		-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	N	-0-		-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13 1	87 3	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6467			PERF. 4772 - 6192				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6281			PERF. 4892 - 6104				
10	T. A.	552	-0-	552	2233	552	3			Y	-0-					-0-
11	2755 X	522	-0-	-2233	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	500 N	514	-0-	14	14	514	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	457	-0-	457	471	457	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	506	-0-	506	977	506	3			Y	-0-					-0-

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8698 - 9206				
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	230	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	223	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	230	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	230	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	231	1	447	2	Y	-0-					-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	268	1	496	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576			PERF. 5138 - 6260				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473			PERF. 5148 - 6248				
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319			PERF. 5134 - 6094				
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010			PERF. 7692 - 8694				
10	806 N	646	-0-	-160	-0-	50	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	41	1	496	3	N	-0-					-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	3	N	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	961	-0-	-93	-0-	71	1	890	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5460 - 5578		
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	95	1	583	3	N	-0-			1
11	990 N	123	-0-	-867	-0-	92	1	31	3	N	-0-			1
12	992 N	122	-0-	-870	-0-	95	1	27	3	N	-0-			1
01	682 N	142	-0-	-540	-0-	95	1	47	3	N	-0-			1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	1	28	3	N	-0-			1
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	95	1	79	3	N	-0-			1

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7334			PERF. 5776 - 7116		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 5120 - 5908		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6140			PERF. 5076 - 5898		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8016			PERF. 6286 - 6859		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			309
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 6822			PERF. 4072 - 6140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6477			PERF. 4790 - 6250		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			1
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-			1
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-			1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	14 1	264 3	N	-0-	-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	13 1	256 3	N	-0-	-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	-0-	-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-	-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	N	-0-	-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717			
10	496	N	279	-0-	-217	-0-	21 1	258 3	N	-0-	-0-
11	570	N	294	-0-	-276	-0-	22 1	272 3	N	-0-	-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	N	-0-	-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	317 3	N	-0-	-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	N	-0-	-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27 1	333 3	N	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338			
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458			
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418 3		Y	-0-	-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3		Y	-0-	-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383 3	Y	-0-	-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65 1	370 3	Y	-0-	-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	62 1	328 3	Y	-0-	-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	80 1	505 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580			
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	3 1	33 3	N	-0-	1
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-	-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	3	Y	-0-	-0-	

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-	1
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	21	1	220	3	Y	-0-	1
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-	1
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-	1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-	1
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

10	14B2 EXT	181	-0-	181	716	181	2			Y	-0-	-0-
11	894 X	178	-0-	-716	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	186	-0-	186	353	13	1	173	2	Y	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-	1
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-	1
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-	1
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-	1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-	1
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-	1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1	8
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2	8

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	3	Y	-0-	1
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	7	8
						8	9					
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-	8
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-	8
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	8
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-				-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	3	N	-0-				-0-
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	N	-0-				-0-
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	23	1	412	3	N	-0-				-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

10		527 N	504	-0-	-23	-0-	42	1	462	3	Y	-0-				2
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	36	1	434	3	Y	-0-				2
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	40	1	447	3	Y	-0-				2
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	-0-				2
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-				2
03		496 N	463	-0-	-33	-0-	40	1	423	3	Y	-0-				2

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-				-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-				-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-				-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

10		434 N	427	-0-	-7	-0-	40	1	387	3	Y	-0-	3	1		-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	29	1	348	3	Y	4				4
12		434 N	242	-0-	-192	-0-	19	1	223	3	Y	-0-				4
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-				4
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-				4
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	-0-				4

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

10		403 N	382	-0-	-21	-0-	36	1	346	3	Y	-0-	3	1		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	29	1	342	3	Y	-0-				-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	28	1	324	3	Y	-0-				-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-				-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-				-0-
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225652		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196			
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117 3	Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER 47		WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594			
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	95	1	1125 3	N	-0-		-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877 3	N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	781 3	N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723 3	N	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616 3	N	-0-		-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294			
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	40	1	437 3	Y	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409 3	Y	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389 3	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	394 3	Y	2	2 8	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77 3	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68 3	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65 3	Y	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60 3	Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	5	1	235 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202 3	Y	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147				WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974						
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552						
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456						
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					1
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					1
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					1
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					1

CANYON RANCH				WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528						
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2				WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196						
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL				WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242						
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-	-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-	-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-	-0-	-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-	-0-	-0-
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-	-0-	-0-
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3		N	-0-	-0-	-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-	-0-	-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

10		T. A.	635	-0-	635	2565	635	2		Y	-0-	-0-	-0-
11		3176 X	611	-0-	-2565	-0-	611	2		Y	-0-	-0-	-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		500 N	601	-0-	101	101	601	2		Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	620	-0-	620	721	30	1	590	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	592	-0-	592	1313	41	1	551	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

10		341 N	283	-0-	-58	-0-	22	1	260	3	Y	1	1
11		300 N	217	-0-	-83	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-
12		310 N	225	-0-	-85	-0-	18	1	206	3	Y	1	1
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	1	1
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	1	1

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	-0-	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-	-0-	-0-
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

10		186 N	128	-0-	-58	-0-	17	1	111	3	Y	-0-	-0-
11		210 N	87	-0-	-123	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404																
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514																
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	40	1	562	3	N	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526																
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	114	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	105	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	209	-0-	-659	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611																
10	T. A.	65	-0-	65	249	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	289 X	40	-0-	-249	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756																
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	39 1	543 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	37 1	551 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 3	N	-0-	-0-	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 1		N	-0-	-0-	
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	31 1	513 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	41 1	570 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100		
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-	

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648		
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	68 1	950 3	Y	-0-	-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62 1	917 3	Y	-0-	-0-	
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	63 1	943 3	Y	-0-	-0-	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 1		Y	-0-	-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50 1	827 3	Y	-0-	-0-	
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	67 1	941 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721		
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	69 1	967 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	63 1	937 3	Y	-0-	-0-	
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	65 1	971 3	Y	-0-	-0-	
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 1		Y	-0-	-0-	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48 1	803 3	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	67 1	940 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	47 1	661 3	Y	-0-	-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	Y	-0-	-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44 1	663 3	Y	-0-	-0-	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 1		Y	-0-	-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34 1	571 3	Y	-0-	-0-	
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	46 1	647 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1136 3	Y	-0-	-0-	
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	77 1	1147 3	Y	-0-	-0-	
12	1240 X	1069	-0-	-171	-0-	67 1	1002 3	Y	-0-	-0-	
01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 1		Y	-0-	-0-	
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	57 1	945 3	Y	-0-	-0-	
03	1271 X	1094	-0-	-177	-0-	73 1	1021 3	Y	-0-	-0-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33 1	530 2	Y	-0-	-0-	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	Y	-0-	-0-	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	524 2	Y	-0-	-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37 1	473 2	Y	-0-	-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	489 2	Y	-0-	-0-	
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38 1	538 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622		
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	18	1	229	3	Y	-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	32	1	402	3	N	-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	33	1	459	3	N	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	N	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	26	1	359	3	N	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976		
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	47	1	622	2	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	510	3	Y	5
						6	9				
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	53	1	470	3	Y	8
						3	9				
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	1
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	446	3	Y	8
						8	9				
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	11
						3	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	145	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	1			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	34	1	422	3	N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	30	1	372	3	N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	33	1	417	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-			1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-			1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-			1
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	26	1	279	3	N	-0-			1
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	1	1 8		1
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	1 9	26	278	3	N	-0-			1

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	145	1	338	3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	134	1	334	3	N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	3	N	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	153	1	329	3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

10	651 N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	50	1	507	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	40	1	511	3	Y	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	40	1	473	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	Y	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	88	1	803	3	Y	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	Y	-0-			-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	95	1	870	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	6	RRCID ->	227701	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7218	-	8352	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110				WELL #:	24	RRCID ->	227713	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	5522	-	6614	
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110				WELL #:	23	RRCID ->	227716	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	5542	-	6737	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	65	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HILL-ROUSSELOT "G"				WELL #:	4	RRCID ->	227722	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7300	-	8566	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	7	1			3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	2	1			2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	1	1			1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1			1
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	1	1			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72				WELL #:	7	RRCID ->	227726	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6264	-	6506	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38				WELL #:	5	RRCID ->	227728	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	6536	-	6562	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					4
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					4
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					4
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					4
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					4
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 4908		-		6092			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 6760		-		7816	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-			1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			1
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-			1
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-			1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-			1
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3244		-		3716	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 7340		-		8006	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	Y	21	7	1	46
11	660 N	147	-0-	-513	-0-	-0-	23	9	11	1	Y	6	30	1	22
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	13	7	1	28
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	3	1	Y	3	12	1	19
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	3	1	Y	1	11	1	9
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	-0-	1	9	4	1	Y	2	1	1	10
							2	9							

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8978		PERF. 7504		-		8826	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7054		-		8070	
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	-0-	35	1	655	3	N	-0-			-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	-0-	34	1	643	3	N	-0-			-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-			-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-			-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	36	1	640	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6314 - 8026				
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 7017			PERF. 5426 - 6838				
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8606			PERF. 7224 - 8548				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6885			PERF. 5170 - 6546				
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088			PERF. 6358 - 7070				
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6998 - 9270				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 6801			PERF. 5148 - 6686				
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	82	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	539	3	Y	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	-0-			-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	515	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6609			PERF. 4960 - 6268				
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	3	Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	102	1	592	3	Y	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	102	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	102	1	573	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323			PERF. 4877 - 6057				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 6794 - 8610				
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	3	Y	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	38	1	570	3	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	-0-			-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573			PERF. 6436 - 8374				
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			1
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	Y	-0-			1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			1
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			1

WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281			PERF. 6770 - 8026				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6332 - 8704				
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	18	1	257	3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	1			N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	14	1	224	3	N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 3925 - 5182				
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	29	1	344	3	Y	-0-			7
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			7
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			7
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			7
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			7
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN A.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	33 3	N	9			107
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 9	31 3	N	22	72 1		57
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24 9	40 3	N	12			69
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	11			80
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	13 9	28 3	N	-0-			80
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	37 3	N	1			81
						12 9						
						4 1						
						1 9						
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	102 1	992 3	N	-0-			1
11	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	94 1	976 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	90 1	1023 3	N	-0-			1
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	98 1	1014 3	N	-0-			1
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	90 1	880 3	N	-0-			1
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	96 1	1003 3	N	-0-			1
10	1209 X	1045	-0-	-164	-0-	181 1	864 3	Y	-0-			8
11	1170 X	967	-0-	-203	-0-	182 1	785 3	Y	-0-			8
12	1209 X	958	-0-	-251	-0-	180 1	778 3	Y	-0-			8
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	173 1	796 3	Y	-0-			8
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88 1	644 3	Y	-0-			8
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	178 1	820 3	Y	-0-			8
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	651 N	420	-0-	-231	-0-	55 1	365 3	Y	-0-			1
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	32 1	368 3	Y	-0-			1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	552 3	Y	-0-			1
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32 1	591 3	Y	-0-			1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	393 3	Y	-0-			1
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	34 1	496 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3913		RRCID -> 228534	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 5560	-		6814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	124	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			1
11		144 N	144	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			1
12		148 N	148	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-			1
01		168 N	168	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			1
02		148 N	148	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			1
03		155 N	20	-0-	-135	2	1	18	3	Y	-0-			1

JONES 118				WELL #: 27		RRCID -> 228540	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6423	PERF. 4994	-		6298		
10		186 N	169	-0-	-17	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	19	1	137	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	141	-0-	-45	16	1	125	3	Y	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	20	1	131	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A				WELL #: 4		RRCID -> 228548	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7386	-		8002		
10		482 N	482	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-			-0-
11		510 N	473	-0-	-37	38	1	435	3	Y	-0-			-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	-0-			2
						2	9							
01		466 N	466	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	1	1 1		2
						1	9							
02		294 N	294	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-	1 1		1
03		527 N	527	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-			1

HUDSPETH 54				WELL #: 10		RRCID -> 228550	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 6634	-		7520		
10		1085 N	1055	-0-	-30	54	1	1001	3	N	-0-			2
11		1056 N	1056	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-			2
12		1085 N	1085	-0-	-0-	55	1	1030	3	N	-0-			2
01		1061 N	1061	-0-	-0-	56	1	1005	3	N	-0-			2
02		980 N	913	-0-	-67	49	1	864	3	N	-0-			2
03		1085 N	964	-0-	-121	51	1	913	3	N	-0-			2

RIMEL				WELL #: 3		RRCID -> 228555	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7274	-		8824		
10		120 N	120	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	5	1	98	3	N	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 23		RRCID -> 228569	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 5022	-		6400		
10		467 N	467	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2	448	3			Y	-0-			-0-
12		465 N	460	-0-	-5	460	3			Y	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
03		465 N	448	-0-	-17	448	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310
WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	3	N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	N	-0-		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	26	1	202	3	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-		-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	19	1	180	3	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	N	8	9 1	27
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	30	19 1	38
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	35	14 1	59
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	39	9	581	3	N	12	16 1	55
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	56	1	532	3	N	13		68
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14	9	595	3	N	19	32 1	55
						92	1						
						21	9						

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

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

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	35	1	402	3	Y	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

10	496 N	425	-0-	-71	-0-	9	1	416	3	N	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	9	1	405	3	N	-0-		-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	9	1	394	3	N	-0-		-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	9	1	389	3	N	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	4	1	359	3	N	-0-		-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 228717	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 7128	PERF. 5576	-	7034			
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	72 1	591 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	43 1	552 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	44 1	562 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	84 1	566 3	Y	1			1
						1 9						
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 3	Y	-0-			1
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	58 1	554 3	Y	1			2
						1 9						

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4672	-	6219			
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 6318	-	8050			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 9201	PERF. 6944	-	9040			
10	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	172 1	2424 3	N	-0-			-0-
11	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	159 1	2360 3	N	-0-			-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	165 1	2478 3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2601 1		N	-0-			-0-
02	2352 N	2274	-0-	-78	-0-	129 1	2145 3	N	-0-			-0-
03	2635 N	2567	-0-	-68	-0-	171 1	2396 3	N	-0-			-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4260	-	7092			
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25 1	243 3	N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	22 1	233 3	N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	21 1	240 3	N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	22 1	232 3	N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	21 1	206 3	N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 6294	PERF. 5280	-	6060			
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	18 1	232 3	N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	15 1	210 3	N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	15 1	229 3	N	-0-			-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	11 1	179 3	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	15 1	188 3	N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	12 1	199 3	N	6	3 8		3
						7 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					19
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					19
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					19
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					19
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					19
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					19

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	1					1
							1	9									
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					1

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

10		124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 4614	-		6338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3236	-		3696						
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	34	1	226	3	Y	-0-				-0-
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-				-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-				-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-				-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4812	-		6314						
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	3	Y	-0-				-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	82	1	330	3	Y	-0-				-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-				-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	-0-				-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	Y	-0-				-0-
03	341	N	89	-0-	-252	-0-	19	1	70	3	Y	-0-				-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6802	-		9092						
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7390	-		7424						
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	14	1	117	3	N	2	5	1		7
							2	9								
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	111	3	N	2	2	1		7
							2	9								
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	87	1	30	3	N	2	4	1		5
							2	9								
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	104	3	N	3	2	1		6
							3	9								
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	95	3	N	2	5	1		3
							2	9								
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	3	2	1		4
							3	9								

SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 5516	-		7789						
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	N	-0-				-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-				-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-				-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-				-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-				-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 6342	-		6422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 3	N	-0-			1
11		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141 3	N	-0-			1
12		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 3	N	-0-			1
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			1
02		1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059 3	N	-0-			1
03		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3	N	-0-			1

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6210	-		8200		
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	25 1 276 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	22 1 273 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	25 1 277 3	Y	-0-			-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 1 275 3	Y	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	23 1 247 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	26 1 270 3	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7070	-		9130		
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1 212 2	N	-0-			-0-
03		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 5331	-		6875		
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	4 1 285 3	N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1 270 3	N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1 228 3	N	-0-			-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1 247 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 22		RRCID -> 230475	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 5574	-		8053		
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	13 1 585 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	12 1 545 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	12 1 541 3	Y	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	12 1 537 3	Y	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	6 1 484 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	4 1 517 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3415		RRCID -> 230478	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5052	-		6470		
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	40 1 466 3	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	36 1 446 3	N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	40 1 454 3	N	-0-			-0-
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	36 1 446 3	N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	32 1 402 3	N	-0-			-0-
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1 460 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5176	-		6146		
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1 47 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	6 1 44 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1 11 3	Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1 11 3	Y	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1 46 3	Y	-0-			-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1 47 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826																
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	19	1	355	3	N	-0-					1
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	3	N	-0-					1
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					1
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					1
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	-0-					1
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280																
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	45	1	369	3	N	-0-	1	1			2
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	45	1	366	3	N	-0-					2
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	N	-0-	2	1			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	44	1	304	3	N	-0-					-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	49	1	369	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072																
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705																
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	2					3
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	35	3	N	3					6
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	43	3	N	4					10
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	22	3	N	3					13
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	5					18
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	3	1	8			20

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644																
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	1			N	-0-					-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642																
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-					1
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					1
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					1
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WARD, RIP K 48		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707				
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-	3
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-	1
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-	1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-	1
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	7	1	64	3	N	-0-	1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-	1

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078			
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210				
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912				
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-	4
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	4
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-	4
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	3	N	-0-	4
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	11	1	107	3	N	-0-	4
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	3	N	-0-	4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	1260	-0-	-1920	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2540	-0-	-746	-0-	101	1	2439	2	Y	-0-			-0-
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	101	1	3364	2	Y	-0-			-0-
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2707	2	Y	-0-			-0-
*03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	318	1	2880	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-			1
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-			1
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-			1
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-			1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-			1
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-			1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	51	1	590	3	Y	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	-0-			-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	17	1	166	3	N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 4720	-		6436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 4410	-		4822			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2778	-		3266			
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 6821	PERF. 4261	-		5958			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	3	Y	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	92	1	16	3	Y	-0-		-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6198	-		6262			
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6940	-		9062			
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	990 N	561	-0-	-429	-0-	561	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2		N	-0-			-0-
01	744 N	286	-0-	-458	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	532 N	5	-0-	-527	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 4951 - 6297				
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 7424 - 7714				
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	20	1	372	3	N	-0-					1
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	3	N	-0-					1
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	3	N	-0-					1
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	N	-0-					1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					1
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	N	-0-					1

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6402			PERF. 4322 - 6240				
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	47	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-					-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	388	3	Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4879 - 6226				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 5204 - 6250				
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 6369			PERF. 4886 - 6080				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4368 - 6382	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	69	1	252	3	Y	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	Y	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	428	3	Y	2	2
						2	9					
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	80	1	298	3	Y	-0-	1 1

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7009		PERF. 4134 - 5468	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6624		PERF. 6240 - 6297	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID -> 234391		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5087 - 5630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234392		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7288 - 8165	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	168	3	N	3	5 1
						3	9					2
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	12	1	159	3	N	2	2 1
						2	9					2
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-	1 1
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-	1 1
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	9	1	145	3	N	1	-0-
						1	9					1
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	N	1	1 1
						1	9					1

GENINI		WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5388 - 6500	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-	1
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	1
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-	1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	1
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	145 1	54 3	N	-0-	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	140 1	50 3	N	-0-	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	145 1	50 3	N	-0-	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	14 1	52 3	N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3		N	-0-	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 2	Y	-0-	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-	-0-			-0-
12	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3		N	-0-	-0-			-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9 3		N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-	-0-			-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 3		N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3		N	-0-	-0-			-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-	-0-			-0-
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	103 3	1 9	N	1	1 8			-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020												
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	57	1	317	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	3	Y	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244												
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690												
10	1891 N	1616	-0-	-275	-0-	126	1	1489	3	N	1	2 1 3
11	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	124	1	1518	3	N	2	2 1 3
12	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	121	1	1366	3	N	1	3 1 1
01	1643 N	1112	-0-	-531	-0-	83	1	1028	3	N	1	1 1 1
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	138	1	1722	3	N	2	2 1 1
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1776	3	N	2	1 1 2

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094												
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1097	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	86	1	1059	3	N	-0-	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1080	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	80	1	992	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	75	1	932	3	N	-0-	-0-
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1112	3	N	-0-	-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336												
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-	-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452												
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	3	N	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	N	-0-	-0-
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	3	N	-0-	-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	33	1	410	3	N	-0-	-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 3	N	-0-		-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N	-0-		-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID -> 234950		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		Y	-0-		-0-
01	T. A.	65	-0-	65	65	65 1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	62	-0-	62	127	62 1		Y	-0-		-0-
03	T. A.	72	-0-	72	199	72 1		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217			
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086			
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		1
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-		1
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		1
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-		1
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476 3		N	-0-		1
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1010S		RRCID ->	234962	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5221	PERF.	3663 - 3760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID ->	234963	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4395 - 6276	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4832 - 5127	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4360 - 6048	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID ->	234970	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5394 - 7619	
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	40 1	406 3	N	-0-			1
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40 1	385 3	N	-0-			1
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	35 1	318 3	N	-0-			1
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	29 1	314 3	N	-0-			1
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	41 1	463 3	N	-0-			1
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45 1	469 3	N	-0-			1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID ->	234971	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	5408 - 7397	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	18 1	182 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	18 1	175 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	20 1	186 3	Y	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	Y	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	208 3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID ->	234980	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	5588 - 7260	
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	46 1	465 3	Y	-0-			1
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	48 1	454 3	Y	-0-			1
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	51 1	467 3	Y	-0-			1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 3	Y	-0-			1
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	417 3	Y	-0-			1
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	45 1	468 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410												
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	35 1	240 3	Y	1	1 1		3
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	26 1	184 3	Y	1	2 1		2
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	24 1	187 3	Y	2	1 1		3
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19 1	202 3	Y	-0-	1 1		2
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	Y	1			3
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	29 1	185 3	Y	-0-	1 1		2
KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384												
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-	5 1		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	1			1
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			1
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-			1
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 3	Y	-0-			1
KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550												
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	95 3	Y	8			8
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			8
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			8
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	6			14
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			14
KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520												
10	T. A.	297	-0-	297	893	23 1	274 3	Y	-0-			-0-
11	1205 X	312	-0-	-893	-0-	28 1	284 3	Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	260	-0-	260	260	18 1	242 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	248	-0-	248	508	19 1	229 3	Y	-0-			-0-
KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964												
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840																
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741																
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740																
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542																
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938																
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	15	12	1			3
						17	9									
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	50	13	1			40
						55	9									
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	31	39	1			32
						34	9									
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	34	22	1			44
						37	9									

WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604																
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	45	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	11 1	151 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	10 1	149 3	N	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 1		N	-0-	-0-	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	7 1	119 3	N	-0-	-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	N	-0-	-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572		
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		Y	-0-	-0-	
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		Y	-0-	-0-	
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		Y	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-	-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-	
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		Y	-0-	-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162		
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	45 1	490 3	Y	1	8 1	1
						1 9					
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	36 1	465 3	Y	3		4
						3 9					
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	41 1	495 3	Y	-0-		4
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40 1	464 3	Y	-0-	3 1	1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1	426 3	Y	1		2
						1 9					
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	Y	-0-		2

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366		
10	775 N	580	-0-	-195	-0-	49 1	531 3	Y	-0-		12
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	46 1	588 3	Y	-0-		12
12	682 N	515	-0-	-167	-0-	40 1	475 3	Y	-0-		12
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	57 1	670 3	Y	-0-		12
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	42 1	542 3	Y	-0-		12
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68 1	842 3	Y	-0-		12

RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	N	-0-		1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 3	N	-0-		1
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-		1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	N	-0-		1
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	13 1	237 3	N	-0-		1
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16 1	280 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157														
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883														
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496														
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-		-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-		-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-		-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	23	1	308	3	N	-0-		-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	27	1	372	3	N	-0-		-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	27	1	316	3	N	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656														
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-		-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266														
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278														
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	1		1
							1	9						
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-		1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-		1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	1	1 8	1
							1	9						
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	329	3	Y	2		3
							2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052								
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	9	22	1			17
						10	9									
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	22					39
						24	9									
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	11					50
						12	9									
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	19	1	345	3	N	5	32	1			23
						6	9									
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	18	1	311	3	N	12					35
						13	9									
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	16	29	1			22
						18	9									

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980								
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	29	1	559	3	N	-0-					1
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-					1
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	32	1	577	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	30	1	520	3	N	-0-					1
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	32	1	576	3	N	3	1	1	2	8	1
						3	9									

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536								
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856								
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11		390 N	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

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

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03		13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140					
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	1	6	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	3	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	18	1	2	3	N	4			4
						4	9							
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	19	1	2	3	N	-0-	1	1	3
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	9	1	2	3	N	-0-			3

SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806					
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	5	1	381	3	N	-0-			-0-
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-			-0-
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	25	1	402	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	7	1	321	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	3	1	333	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860					
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788					
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	1 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580							
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857							
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	6 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	11 1	163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	9 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024							
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354							
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	10 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	46 1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840							
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770														
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	70	1	526	3	N	1	1	1	1
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	70	1	594	3	N	1			2
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	N	-0-	1	1	1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1	1
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	3	N	-0-			1
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	111	1	743	3	N	1	2	8	-0-

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022														
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	3	N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	27	1	85	3	N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	3	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	18	1	75	3	N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208														
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	3	Y	-0-	13	1	1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20	1	238	3	Y	3			4
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-			4
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-			4
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			4
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	23	1	248	3	Y	2	2	8	4

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830														
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042														
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235792		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8731			PERF. 6286 - 8380		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 8085			PERF. 6502 - 7676		
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	73	1	793	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	61	1	706	3	Y	2			3
						2	9							
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	80	1	743	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	Y	-0-			2
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	Y	11			13
						12	9							
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	60	1	747	3	Y	22	10	1	25
						24	9							

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 6312 - 7548		
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	54	1	588	3	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2			2
						2	9							
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	47	1	578	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165			PERF. 6480 - 7898		
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	3	N	-0-			-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	32	1	615	3	N	-0-			-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	34	1	632	3	N	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	35	1	620	3	N	-0-			-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	32	1	559	3	N	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 5422 - 6933		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	3	1	147	3	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7224 - 8514		
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034												
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	28 1	276 3	Y	-0-	6 1		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	23 1	279 3	Y	4			4
						4 9						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 1	288 3	Y	-0-			4
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	280 3	Y	-0-			4
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	262 3	Y	-0-			4
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	289 3	Y	1	1 8		4
						1 9						

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110												
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410												
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	26 1	366 3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 3	N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 1		N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	20 1	330 3	N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	26 1	366 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932												
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132												
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	10 1	125 3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829								
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546								
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-				-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-				-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	Y	-0-				-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-				-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-				-0-	
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-				-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910								
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	-0-				-0-	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-				-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-				-0-	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-				-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-				-0-	
03	527 N	418	-0-	-109	-0-	35	1	383	3	Y	-0-				-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870								
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	75	1	561	3	N	-0-				-0-	
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	64	1	542	3	N	-0-				-0-	
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	N	-0-				-0-	
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	60	1	559	3	N	-0-				-0-	
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	62	1	493	3	N	-0-				-0-	
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	81	1	541	3	N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	4	4	1	20
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	66	1	752	3	Y	5	15	1	10
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	60	1	739	3	Y	6	3	1	13
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	7	6	1	14
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	Y	4	10	1	8
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	69	1	723	3	Y	6	2	1	1 8 11

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
*03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRIS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	205 2	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	Y	-0-	229 2	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672			
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	162 3	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	161 3	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	156 3	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744			
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	3	1	N	-0-		5
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3	N	-0-		5
12	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-		5
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	282 3	5
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	238 3	5
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	251 3	5

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862			
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608			
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	79 3	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	60 3	-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	74 3	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610			
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 6318	- 6424				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 5366	- 6866				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 5968	- 6634				
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6356	- 7524				
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 4396	- 6292				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 6319	- 8504				
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-			-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7174	- 8562				
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	58 1	691 3	N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57 1	669 3	N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	61 1	693 3	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	67 1	677 3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63 1	634 3	N	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	82 1	666 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 142				WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636				
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	11	1	511	3	N	-0-				-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	11	1	491	3	N	-0-				-0-
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	11	1	476	3	N	-0-				-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	11	1	491	3	N	-0-				-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	5	1	416	3	N	-0-				-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	4	1	465	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 166				WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MAYER RANCH "J"				WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852				
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	3	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	3	N	-0-				-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	79	1	249	3	N	-0-				-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	60	1	280	3	N	-0-				-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	59	1	248	3	N	-0-				-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	81	1	253	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406				
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	N	1	2	1		1
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	16	1	223	3	N	1	1	1		1
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	1	1	79	3	N	-0-	1	1		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-				-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-				-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 165				WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-				-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	3	N	-0-				-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	N	-0-				-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	4	1	166	3	N	-0-				-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	2	1	180	3	N	-0-				-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5502 - 8368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	1 1	112 3	N	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 3	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-					-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5408 - 6750				
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4 1	313 3	N	-0-					13
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 3		N	-0-					13
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 3		N	-0-					13
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	N	-0-					13
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	N	-0-					13
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	282 3	N	-0-					13

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6329		PERF. 5390 - 6174				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	N	-0-					-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 5826 - 6916				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 3	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	2 1	87 3	Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	1 1	88 3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 5332 - 6770				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	3 1	131 3	N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 3	N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5353 - 6716				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	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-

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 3146 - 4138				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139			PERF. 5494 - 6882		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	N	-0-			1
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			1
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	N	-0-			1
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-			1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-			1
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	23	1	368	3	N	-0-			1

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6747 - 6904		
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 7265			PERF. 5438 - 6284		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994			PERF. 4835 - 5632		
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 4867 - 6156		
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7400 - 7736		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-			1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			1
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	3	N	-0-			1
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	18 1	173 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	14 1	162 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13 1	154 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	-0-		-0-				-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 3	Y	-0-		-0-				-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020							
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-				2
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-		-0-				2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		-0-				2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3	Y	-0-		-0-				2
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	Y	-0-		-0-				2
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-				2

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID -> 236718		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818							
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	54 1	72 3	N	-0-		-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	41 1	87 3	N	-0-		-0-				-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-		-0-				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 3	N	-0-		-0-				-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-				-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 3	N	-0-		-0-				-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464							
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-		-0-				-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-		-0-				-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-		-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-				-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-				-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840							
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6 1	468 3	N	-0-		-0-				-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-		-0-				-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	1 1	437 3	N	-0-		-0-				-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	25 1	368 3	N	-0-		-0-				-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	26 1	380 3	N	-0-		-0-				-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28 1	458 3	N	-0-		-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93 3	N	-0-	1 1	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	202	1	78 3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	176	1	70 3	N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	65	1	73 3	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	66	1	72 3	N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	86	1	78 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938			
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	303 3	N	13	17 1	36
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	195	1	244 3	N	34	20 1	50
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	212	1	210 3	N	31	27 1	54
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	194	1	234 3	N	20		74
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	227 3	N	35	27 1	82
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	106	1	243 3	N	3	2 8	83

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964			
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117 3	N	1	2 1	4
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115 3	N	1	1 1	4
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	97	1	33 3	N	2	2 1	4
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113 3	N	1	1 1	4
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	103 3	N	2	4 1	2
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	114 3	N	2	1 1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	8 1	649 3	N	-0-		2
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	1 1	616 3	N	-0-		2
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	1 1	629 3	N	-0-		2
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43 1	631 3	N	-0-		2
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	35 1	511 3	N	-0-		2
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41 1	665 3	N	-0-		2

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378		
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333 3		N	-0-		-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860		
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	7 1	324 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	7 1	310 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7 1	311 3	Y	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313 3	Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	283 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	2 1	296 3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630		
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398		
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434		
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	51 1	613 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	49 1	568 3	Y	-0-		-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	49 1	564 3	Y	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53 1	537 3	Y	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47 1	474 3	Y	-0-		-0-
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	66 1	531 3	Y	-0-		-0-

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STEWART 78 1/2																
WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526																
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3		N	-0-					1
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-					1
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-					1
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-					1
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-					1
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3		N	-0-					1

STEWART 78 1/2																
WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526																
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1		N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. 26																
WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840																
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-				-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-				-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-				-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	3	N	-0-				-0-
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 207																
WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032																
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	102	1	852	3	N	-0-				1
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-				1
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	N	-0-				1
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	N	-0-				1
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	N	-0-				1
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	102	1	850	3	N	-0-				1

SHURLEY RR 1C																
WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122																
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	8	1	609	3	N	-0-				2
11	750	N	567	-0-	-183	-0-	1	1	566	3	N	-0-				2
12	806	N	574	-0-	-232	-0-	1	1	573	3	N	-0-				2
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-				2
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-				2
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	N	-0-				2

LANCASTER 155																
WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417																
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

SHURLEY 166																
WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118																
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	10	7	1			26
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	15	17	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	7	1			19
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					26
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	3	21	9	Y	19	11	1		34

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836			PERF. 6412 - 8290		
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			1
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-			1
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			1
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			1

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6356 - 8416		
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5530 - 7790		
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 5578 - 8190		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	3	N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7020			PERF. 5426 - 6656		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-			-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 7146			PERF. 5396 - 6530		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 7102			PERF. 5496 - 6904		
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	4	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	23	1	193	3	N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	20	1	186	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

10	341 N	287	-0-	-54	-0-	6	1	279	3	Y	2	2	1	8
						2	9							
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	7	1	312	3	Y	2	4	1	6
						2	9							
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	3	1	123	3	Y	2	2	1	6
						2	9							
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-	1	1	5
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	262	3	Y	1			6
						1	9							
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	2	3	1	5
						2	9							

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

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-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-			5
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-			5
12	713 N	469	-0-	-244	-0-	1	1	468	3	N	-0-			5
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-			5
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-			5
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-			5

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 6087			PERF. 4762 - 5880				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6436 - 7212				
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8319			PERF. 6488 - 7226				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-

WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688			PERF. 5084 - 6393				
10	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6541			PERF. 5101 - 6305				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6674			PERF. 6328 - 6386				
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 6907			PERF. 4366 - 6344				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			1
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5610		-		5774		
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	46	1	280	3	Y	-0-			4
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	42	1	228	3	Y	-0-			4
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	37	1	184	3	Y	-0-			4
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	Y	-0-			4
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	Y	-0-			4
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	3	Y	-0-			4

WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 5572		-		7018		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5376		-		6072		
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4766		-		5864		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	114	1	116	3	Y	14			34
						15	9							
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	100	3	Y	12			46
						13	9							
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	8	3	Y	7			53
						8	9							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	1	7	3	Y	1			54
						1	9							
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	5	3	Y	2			56
						2	9							
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	102	1	2	3	Y	2			58
						2	9							

WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 4186		-		6446		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 4206		-		5568		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282			
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798			
10	1147 N	939	-0-	-208	-0-	62	1	877 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	53	1	783 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	1		Y	-0-	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	59	1	829 3	Y	-0-	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110 3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99 3	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	21	1	88 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892			
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	43	1	134 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	28	1	117 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	39	1	123 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 4462 - 6138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4402 - 5983				
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 6414 - 7772				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 6306 - 7595				
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	1			N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4970 - 6320				
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6101 - 6202				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4684 - 5580				
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	25 1	466 3	N	1	4 1		3
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	1 9						
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	23 1	445 3	N	-0-			3
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	25 1	464 3	N	-0-			3
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	26 1	462 3	N	1	2 1		2
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	1 9						
						23 1	404 3	N	-0-			2
						25 1	444 3	N	3	2 1	2 8	1
						3 9						

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	70 1	420 3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	74 3	N	-0-			-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	6 1	30 3	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10 1	135 3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	135 3	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 1		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	7 1	118 3	N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9 1	133 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

10	527 N	486	-0-	-41	-0-	37 1	449 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	39 1	459 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	41 1	470 3	Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1	450 3	Y	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39 1	394 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	53 1	427 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43 1	833 2	Y	-0-			-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1	838 2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

10	310 N	279	-0-	-31	-0-	30 1	246 3	N	3	5 1		8
						3 9						
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	23 1	238 3	N	2	2 1		8
						2 9						
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	198 1	68 3	N	4	5 1		7
						4 9						
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	24 1	233 3	N	2	2 1		7
						2 9						
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	21 1	207 3	N	4	7 1		4
						4 9						
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	26 1	230 3	N	3	2 1		5
						3 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Q"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098													
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	3	N	1	1	1
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	1	9	181	3	N	-0-		1
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	187	3	N	-0-	1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226													
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-	1	1
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	3	N	-0-		-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803													
10	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	192	1	2261	3	Y	-0-		51
11	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	207	1	2210	3	Y	-0-		51
12	2666 X	2431	-0-	-235	-0-	212	1	2219	3	Y	-0-		51
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2173	3	Y	-0-		51
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	3	Y	-0-		51
03	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	185	1	2149	3	Y	-0-		51
CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724													
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-		-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334													
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560													
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	Y	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	1	1	80	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

10	496 N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	34	1	402	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	79	1	41	3	Y	-0-			1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	83	1	40	3	Y	-0-			1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	3	Y	-0-			1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	106	1	24	3	Y	-0-			1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	97	1	25	3	Y	-0-			1
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	106	1	20	3	Y	-0-			1

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	147	1	27	3	Y	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							

EPSP, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-			4
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	30	1	317	3	Y	-0-			4
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	28	1	298	3	Y	-0-			4
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-			4
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-			4
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	25	1	287	3	Y	-0-			4

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	Y	2			2
						2	9							
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	Y	2			4
						2	9							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	1			5
						1	9							
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	2			7
						2	9							
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 238597	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 6692	PERF. 4514	-	5220					
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-	12
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	21	1	221	3	Y	-0-	12
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	17	1	175	3	Y	-0-	12
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-	12
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	12
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-	12

POWELL 23		WELL #: 7	RRCID -> 238624	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7378	-	7434				
10	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	102	1	1240	3	Y	11	50
11	1470 X	1285	-0-	-185	-0-	103	1	1170	3	Y	11	25
12	1550 X	1190	-0-	-360	-0-	89	1	1089	3	Y	11	29
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	3	Y	17	33
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	Y	7	18
03	1364 X	1057	-0-	-307	-0-	91	1	956	3	Y	9	22

MORRISS 63		WELL #: 7	RRCID -> 238626	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 6328	PERF. 4722	-	5694				
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	5	5
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	Y	-0-	5
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-	-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-	-0-

WILSON DUKE 174		WELL #: 9	RRCID -> 238628	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 5667	-	8072				
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	7	1	82	3	N	-0-	-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-	-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7	RRCID -> 238632	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 6964	-	8278				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-	-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 10	RRCID -> 238635	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6304	-	7782				
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	43	1	468	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	36	1	423	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	51	1	474	3	Y	-0-	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID ->	238639	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 -	7630	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-		-0-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID ->	238650	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507 -	7790	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-		-0-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID ->	238826	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7190 -	8280	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	3	Y	11	8 1	40
						12	9						
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	100	1	1135	3	Y	9	29 1	20
						10	9						
12	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	95	1	1164	3	Y	11	6 1	25
						12	9						
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	14	11 1	28
						15	9						
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	989	3	Y	9	20 1	17
						10	9						
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	107	1	1129	3	Y	8	4 1	21
						9	9						

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID ->	238836	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6452 -	7174	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID ->	238838	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6358 -	7464	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-		-0-
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-		-0-
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	1	1	404	3	N	-0-		-0-
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-		-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID ->	238841	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 -	8026	
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	5	1	412	3	N	-0-		-0-
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-		-0-
12	651 N	406	-0-	-245	-0-	1	1	405	3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-		-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774				
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	N	-0-	9 1	9
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	130	1	1100	3	N	-0-		9
12	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	144	1	1115	3	N	-0-	5 1	4
01	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	116	1	1085	3	N	17	6 1	15
02	1148 N	989	-0-	-159	-0-	109	1	867	3	N	12		27
03	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	140	1	934	3	N	2	13 1 2 8	14
						2	9						

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638				
10	682 N	258	-0-	-424	-0-	13	1	245	3	N	-0-		1
11	750 N	290	-0-	-460	-0-	30	1	260	3	N	-0-		1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-		1
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	3	N	-0-		1
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	46	1	194	3	N	-0-		1
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-		1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819				
10	341 N	226	-0-	-115	-0-	3	1	223	3	N	-0-		1
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-		1
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-		1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-		1
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-		1
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	3	N	-0-		1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764				
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	N	-0-		-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-		-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	3	N	-0-		-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	16 1	33 3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	36 1	23 3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	36 1	16 3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16 1	21 3	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	N	-0-	1 1	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	1		1
						1 9					
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	-0-		1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	338 3	N	3	1 1	3
						3 9					
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	352 3	N	2		5
						2 9					
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	373 3	N	4	4 1	5
						4 9					

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640		
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	3 1	227 3	N	-0-		-0-
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 3		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	N	-0-		-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384		
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	42 1	509 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	42 1	486 3	Y	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	44 1	505 3	Y	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47 1	473 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45 1	448 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	56 1	452 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	4 1	342 3	N	-0-		-0-
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3		N	-0-		-0-
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	1 1	315 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 3	N	-0-		-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

10	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
11	11 N		11	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-				-0-
12	14 N		14	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-				-0-
01	13 N		13	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-				-0-
02	11 N		10	-0-	-1		1	1	9	3	N	-0-				-0-
03	14 N		-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

10	311 N		311	-0-	-0-		24	1	287	3	N	-0-	1	1		1
11	317 N		317	-0-	-0-		24	1	292	3	N	1	1	1		1
							1	9								
12	325 N		325	-0-	-0-		27	1	297	3	N	1	1	1		1
							1	9								
01	318 N		318	-0-	-0-		24	1	293	3	N	1	1	1		1
							1	9								
02	252 N		232	-0-	-20		17	1	214	3	N	1	1	1		1
							1	9								
*03	304 N		304	-0-	-0-		22	1	279	3	N	3	1	1	2	8
							3	9								1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

10	309 N		309	-0-	-0-		309	3		N	-0-					-0-
11	294 N		294	-0-	-0-		294	3		N	-0-					-0-
12	299 N		299	-0-	-0-		299	3		N	-0-					-0-
01	253 N		253	-0-	-0-		253	3		N	-0-					-0-
02	216 N		216	-0-	-0-		216	3		N	-0-					-0-
*03	282 N		282	-0-	-0-		282	3		N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

10	303 N		303	-0-	-0-		20	1	283	3	Y	-0-				-0-
11	281 N		281	-0-	-0-		18	1	263	3	Y	-0-				-0-
12	278 N		278	-0-	-0-		17	1	261	3	Y	-0-				-0-
01	266 N		266	-0-	-0-		266	1			Y	-0-				-0-
02	228 N		228	-0-	-0-		13	1	215	3	Y	-0-				-0-
03	279 N		258	-0-	-21		17	1	241	3	Y	-0-				-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

10	465 N		465	-0-	-0-		36	1	429	3	Y	-0-				-0-
11	478 N		478	-0-	-0-		38	1	440	3	Y	-0-				-0-
12	434 N		357	-0-	-77		29	1	328	3	Y	-0-				-0-
01	430 N		430	-0-	-0-		39	1	391	3	Y	-0-				-0-
02	366 N		366	-0-	-0-		33	1	333	3	Y	-0-				-0-
03	372 N		319	-0-	-53		35	1	284	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	3	N	-0-					-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	N	-0-					-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	147	1	461	3	N	-0-					-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	112	1	470	3	N	-0-					-0-
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	125	1	391	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					17
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					17
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	31	1	461	3	Y	1					18
							1	9									
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	-0-					18
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					18
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					18

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 5496 - 8050						
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	66	1	786	3	N	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	N	-0-					-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	771	3	N	14	5	1			9
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	15	9									
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	N	26	10	1			25
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	29	9									
						55	1	688	3	N	16	23	1			18
						18	9									
						62	1	773	3	N	19	12	1			25
						21	9									

MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987			PERF. 764 - 7712			
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	14	-0-	14	19	1	1	13	3	Y	-0-					12
01	14B2 EXT	369	-0-	369	388	23	1	346	3	Y	-0-					12
02	507 X	119	-0-	-388	-0-	6	1	112	3	Y	1					13
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	9									
										Y	1					14

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8196			PERF. 6498 - 6766			
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	285	3	N	1	1	1			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	9									
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	275	3	N	1					1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	1	9									
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	15	1	282	3	N	4					5
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	4	9									
						15	1	275	3	N	-0-	3	1			2
						14	1	251	3	N	-0-					2
						15	1	276	3	N	1	2	1			1
						1	9									

CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6815			PERF. 4458 - 6192			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 5624 - 7482			
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	49	1	573	3	N	-0-					-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	3	N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3	N	-0-					-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	45	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	45	1	559	3	N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5519			PERF. 3476 - 5260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 4176 - 6272				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-		-0-		
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3	N	-0-		-0-		
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE 188		WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5653 - 8424	
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	39 1 1 9	460 3 N	1	2 1		4	
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	34 1 1 9	405 3 N	1	2 1		3	
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	35 1 1 9	401 3 N	1	3 1		1	
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	32 1 3 9	394 3 N	3	1 1		3	
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	29 1 1 9	361 3 N	1	2 1		2	
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	415 3 N	1	1 1		2	

SHURLEY RR 2A		WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8241		PERF. 5796 - 8047	
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	5 1	414 3 N	-0-		-0-		
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390 3	N	-0-		-0-		
12	465 N	25	-0-	-440	-0-	25 3	N	-0-		-0-		
01	434 N	165	-0-	-269	-0-	10 1	155 3 N	-0-		-0-		
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	14 1	206 3 N	-0-		-0-		
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3 N	-0-		-0-		

SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 5690 - 7728	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 1	461 3 N	-0-		-0-	11	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-	11	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 1	502 3 N	-0-		-0-	11	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32 1	482 3 N	-0-		-0-	11	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3 N	-0-		-0-	11	
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	426 3 N	-0-		-0-	11	

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5762 - 8158	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE 187		WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8102 - 8240	
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	132 1	1571 3 N	-0-		-0-		
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	90 1	1099 3 N	-0-		-0-		
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	111 1	1255 3 N	-0-		-0-		
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	112 1	1388 3 N	-0-		-0-		
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	117 1	1460 3 N	-0-		-0-		
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	113 1	1414 3 N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 239698	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 6222	-		7420				
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	41	1	482	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	52	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	1	1 8		-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239712	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 6454	-		7814				
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	101	1	50	3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 36		RRCID -> 239722	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5304	-		6568				
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	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-

SIMMONS 71		WELL #: 13		RRCID -> 239777	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6424	-		7016				
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	59	1	638	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	52	1	601	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	66	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	Y	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	48	1	594	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239784	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6354	-		7562				
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	32	1	350	3	Y	1			1
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	28	1	326	3	Y	-0-			1
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	36	1	334	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239801	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5336	-		8872				
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	99	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	3	N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	933	-0-	-369	-0-	70	1	863	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	810	-0-	-338	-0-	60	1	750	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	743	-0-	-435	-0-	55	1	688	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	311	-0-	-557	-0-	24 1	287 3	N	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69 1	848 3	N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70 1	790 3	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56 1	686 3	N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	58 1	724 3	N	12	3 1	1 8	8
						13 9						
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	60 1	754 3	N	28	14 1		22
						31 9						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922			
10	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	91 1	1079 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	946	-0-	-254	-0-	72 1	874 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	82 1	922 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	85 1	1046 3	N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	67 1	835 3	N	-0-			-0-
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	91 1	1134 3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 3	N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	18 1	221 3	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	20 1	227 3	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	18 1	226 3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	122 3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	13 1	161 3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	10 1	130 3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514			
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	190 1	538 3	N	-0-			-0-
11	720 N	588	-0-	-132	-0-	174 1	414 3	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	191 1	520 3	N	-0-			-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	188 1	532 3	N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	170 1	490 3	N	-0-			-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	187 1	522 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180			
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 3	3 9	N	3	3 8		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 4294	- 4775					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 6747	PERF. 4395	- 6414					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID -> 239850	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2464	- 5120					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 4370	- 6088					
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 2724	- 5066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 5178	- 6600					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	37	1	473	3	Y	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	36	1	426	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 6064	- 8342					
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	460 3	Y	12	8 1	42
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	13 9	444 3	Y	11	31 1	22
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	12 9	454 3	Y	13	7 1	28
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	446 3	Y	14	12 1	30
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15 9	386 3	Y	11	22 1	19
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	34 1	435 3	Y	10	5 1	24
						12 9					
						41 1					
						11 9					

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756		
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	56 1	659 3	N	-0-		-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52 1	626 3	N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56 1	629 3	N	-0-		-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	50 1	622 3	N	-0-		-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	47 1	580 3	N	-0-		-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	642 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 1	2 3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 1	2 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 1	3 3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102 1	7 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 1	3 3	N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 1	2 3	N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620		
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	18	1	225	3	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5061 - 6443					
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	58	1	403	3	Y	-0-			-0-	
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	52	1	375	3	Y	-0-			-0-	
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	48	1	375	3	Y	-0-			-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	-0-			-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-			-0-	
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	54	1	350	3	Y	-0-			-0-	

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974			COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6248 - 7676		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-			-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-	

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976			COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6382 - 7736		
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	3	Y	-0-			-0-	
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	3	Y	-0-			-0-	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	3			3	
						3	9								
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-			3	
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	35	1	434	3	Y	3	3 1	2 8	1	
						3	9								

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6296 - 7946		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-	
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239981			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8407			PERF. 6272 - 8158		
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			-0-	
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239983			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6262 - 8486		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-			-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-	
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434														
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1			2
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	9	47	3	Y	1	2	1	1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	9	49	3	Y	1	1	1	1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			1
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	1	1	1	1
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	9	43	3	Y	-0-			1

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162														
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	64	1	482	3	N	-0-	1	1	1
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	3	N	-0-			1
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	3	N	-0-	1	1	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	N	-0-			-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	54	1	433	3	N	-0-			-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	81	1	543	3	N	1			1

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616														
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-			1
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3			N	-0-			1
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-			1
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			1
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			1
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490														
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538														
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	Y	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692														
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	48	1	520	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	42	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	56	1	523	3	Y	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	40	1	502	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	25	1	296	3	N	-0-	4
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	24	1	302	3	N	1	3
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	1	9					
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	20	1	231	3	N	1	1
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	1	9					
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	2	2
						2	9					
						19	1	235	3	N	2	2
						2	9					
						27	1	337	3	N	2	3
						2	9					

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	155	1	1842	3	N	1	5
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1	9					
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	N	3	5
01	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	3	9					
02	1764 N	1687	-0-	-77	-0-	152	1	1723	3	N	1	2
03	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1	9					
						142	1	1761	3	N	4	4
						4	9					
						125	1	1559	3	N	3	3
						3	9					
						139	1	1738	3	N	3	4
						3	9					

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
*03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 20S		RRCID -> 240081		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 4314 - 6780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240083		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7290 - 8540	
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	37	1	Y	7		20
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	34	1	Y	16	22 1	14
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	33	1	Y	7	14 1	7
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1		8
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	3	7 1	4
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	29	1	Y	3		7

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6224 - 8228	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		1
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		1
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		1
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 5148 - 6580	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5030 - 6396	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	Y	-0-	1 1	-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	Y	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 4422 - 6676	
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 5094 - 6470		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	10	8	1	27
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	9	50	1	Y	9	15	1	21
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	10	9	48	1	Y	10	7	1	24
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	9	36	1	Y	3	6	1	21
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	Y	4			25
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	9	58	1	Y	6	12	1	19

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989			PERF. 5228 - 6610		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	41	1	481	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5214 - 6602		
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5179 - 6350		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	3	Y	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	76	1	544	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	Y	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	Y	-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978			PERF. 6464 - 6744		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 4967 - 6210		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331								
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-	

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082								
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			1	
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1	-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-	

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802								
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-	
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-	
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-	
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-	
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-			-0-	

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880								
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	Y	-0-			-0-	
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	112	1	49	3	Y	-0-			-0-	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	147	1	59	3	Y	-0-			-0-	
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	142	1	38	3	Y	-0-			-0-	
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	1	3	3	Y	-0-			-0-	
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	1			Y	-0-			-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822								
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	-0-			-0-	
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-			-0-	
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-			-0-	
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-			-0-	
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-			-0-	
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6472 - 7722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6412 - 7850	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	N	2	1 1	1
						2 9					
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 3	N	-0-		1
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	240 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	N	-0-	1 1	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	N	1		1
						1 9					
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	35 1	233 3	N	-0-	1 1	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 6112 - 8240	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 3	Y	-0-		1
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 3	Y	-0-		1
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	25 1	282 3	Y	-0-		1
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	274 3	Y	-0-		1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	Y	-0-		1
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	25 1	263 3	Y	-0-		1

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 7954	
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	29 1	323 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	23 1	284 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	27 1	300 3	Y	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	Y	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	29 1	301 3	Y	1		1
						1 9					

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6302 - 7870	
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	53 1	578 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	47 1	546 3	Y	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	653 3	Y	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53 1	560 3	Y	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	603	-0-	-110	-0-	45 1	558 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6304 - 7936	
10	1085 N	613	-0-	-472	-0-	52 1	560 3	Y	1	6 1	1
						1 9					
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	97 1	1132 3	Y	-0-		1
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105 1	972 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	88 1	924 3	Y	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	68 1	854 3	Y	1		1
						1 9					
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	81 1	1011 3	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	3	N	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-

SHANNON 52				WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	257	1	278	3	Y	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	226	1	233	3	Y	-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	246	1	194	3	Y	-0-

KELLY 35				WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	Y	-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH 207				WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

WILSON, DUKE 187				WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926	
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	31	1	373	3	N	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	N	-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	30	1	341	3	N	-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	26	1	323	3	N	-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	23	1	286	3	N	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	27	1	334	3	N	-0-

WILSON, DUKE 189				WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636			
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176			
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	N	-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	3	N	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	3	N	-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	62	1	767	3	N	-0-
						1	9				1
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	55	1	686	3	N	-0-
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	62	1	771	3	N	-0-
						2	9				1

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	3	N	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850			
10	T. A.	453	-0-	453	1765	30	1	423	3	Y	-0-
11	2209 X	444	-0-	-1765	-0-	28	1	416	3	Y	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-
02	T. A.	395	-0-	395	395	22	1	373	3	Y	-0-
03	T. A.	459	-0-	459	854	31	1	428	3	Y	-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	227	1	507	3	Y	-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	234	1	512	3	Y	-0-
						1	9				6
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	231	1	430	3	Y	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	234	1	493	3	Y	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	215	1	437	3	Y	-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	236	1	445	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

10	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-			2
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-			2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			2
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			2
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-			2
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-			2

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	-0-			8
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	50	1	535	3	Y	-0-			8
12	682 N	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	3	Y	-0-			8
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-			8
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	Y	-0-			8
03	527 N	296	-0-	-231	-0-	23	1	273	3	Y	-0-			8

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	101 1	554 3		Y	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	98 1	570 3		Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	101 1	576 3		Y	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16 1	527 3		Y	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3		Y	-0-			-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	101 1	553 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

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

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	1 1	78 3		N	-0-			4
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3			N	-0-			4
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-			4
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	3 1	46 3		N	-0-			4
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3 1	46 3		N	-0-			4
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3		N	-0-			4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3		N	-0-	1 1		1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3		N	-0-			1
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 3		N	-0-	1 1		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	19 3		N	4			4
						4 9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	1 1		3
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 3		N	-0-			3

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684			PERF. 5538 - 7660		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5545 - 7638		
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	93	1	1008	3	N	19			57
						21	9							
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1167	3	N	35			92
						39	9							
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	982	3	N	21	103	1	10
						23	9							
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	956	3	N	20			30
						22	9							
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	N	17	1	8	46
						19	9							
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	122	1	1025	3	N	21	12	8	55
						23	9							
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928			PERF. 5574 - 7647		
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	47	1	460	3	N	-0-			1
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	N	-0-	1	1	-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	3	N	-0-			-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	41	1	423	3	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	38	1	377	3	N	-0-			-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	N	-0-			-0-
MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 6440 - 8548		
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 7148 - 8074		
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6443 - 7770		
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016												
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314 3	Y	-0-		4
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296 3	Y	-0-		4
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303 3	Y	-0-		4
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299 3	Y	-0-		4
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265 3	Y	-0-		4
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297 3	Y	-0-		4
WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984												
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	34	1	386 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384 3	Y	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419 3	Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338 3	Y	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427 3	Y	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620												
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	155 3	N	25	26 1	28
						28	9					
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	146 3	N	21		49
						23	9					
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	136 3	N	6	27 1	28
						7	9					
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	16	1	145 3	N	5	18 1	15
						6	9					
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	14	1	108 3	N	7		22
						8	9					
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	17	1	112 3	N	8	14 1	16
						9	9					
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928												
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318 3	N	-0-	3 1	3
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279 3	N	-0-	1 1	2
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	121	1	260 3	N	-0-	1 1	1
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	80	1	269 3	N	-0-		1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	116	1	232 3	N	-0-		1
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	147	1	251 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH DD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	64	1	383	3	N	-0-	11 1	17
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	82	1	367	3	N	6	8 1	15
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	109	1	342	3	N	2	6 1	11
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	N	-0-		11
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	75	1	316	3	N	3	4 1	10
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	103	1	321	3	N	10		20
						11	9						

ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	167	1	402	3	Y	1		2
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	133	1	188	3	Y	-0-		2
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	118	1	80	3	Y	-0-		2
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	115	1	73	3	Y	-0-		2
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	104	1	65	3	Y	-0-		2
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	115	1	63	3	Y	-0-		2

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144				
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	76	1	524	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	68	1	484	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	62	1	480	3	Y	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	Y	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	66	1	424	3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-		3
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502				
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	3	Y	-0-		1
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	53	1	510	3	Y	-0-		1
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	59	1	537	3	Y	-0-		1
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	Y	-0-		1
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	-0-		1
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768														
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	63	1	738	3	N	-0-	1	1	-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	51	1	624	3	N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	70	1	788	3	N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	3	N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	3	N	-0-			-0-
03	868 N	505	-0-	-363	-0-	37	1	468	3	N	-0-			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808														
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842														
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	141	1	847	3	N	-0-	12	1	19
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	151	1	673	3	N	4	8	1	15
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	231	1	726	3	N	2	6	1	11
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	164	1	771	3	N	-0-			11
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	670	3	N	8	4	1	14
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	213	1	669	3	N	82			96

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942														
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	16	1	273	3	Y	-0-			11
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	15	1	251	3	Y	-0-			11
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			11
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1			12
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-			12
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	1			13

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6444 - 7796			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14 1	66 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23 1	96 3	N	-0-		-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	30 1	92 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6254 - 7820	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6918 - 7944	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 3632 - 6450	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 5337 - 6362	
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	101 1	563 3	Y	-0-		2
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	98 1	527 3	Y	-0-		2
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	72 1	551 3	Y	-0-		2
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 1	553 3	Y	-0-		2
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46 1	494 3	Y	-0-		2
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	101 1	524 3	Y	-0-		2

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 4254 - 5676	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	N	-0-		3
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	N	-0-		3
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	N	-0-		3
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 3	N	-0-		3
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-		3
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	N	-0-		3

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 2952 - 4170	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	113 1	1 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	110 1	3 3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	113 1	3 3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	113 1	5 3	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	102 1	2 3	N	-0-		-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	113 1	2 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 4264	-		6570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 4112	-		6368				
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3486	-		6024				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5942	-		6008				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 4854	-		5906				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 5413	-		8316				
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	33	1	329	3	Y	4	2	1	5
						4	9							
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	24	1	227	3	Y	3	2	1	6
						3	9							
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1	2
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	4	1	9
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	5	1	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI 31		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

		WELL #: 21		RRCID -> 241071		COMPL. DATE 05/10/2008				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262							
10		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3		Y	-0-			1			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			1			
12		3 X	-0-	-0-	-3					Y	-0-			1			
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			

		HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241084				COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850			
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	105	1	793	3	N	10	12	1	13		
11		870 N	850	-0-	-20	-0-	89	1	753	3	N	7			20		
12		899 N	834	-0-	-65	-0-	8	9	737	3	N	2	11	1	11		
01		899 N	800	-0-	-99	-0-	2	9	723	3	N	-0-	6	1	5		
02		784 N	734	-0-	-50	-0-	77	1	651	3	N	1	1	8	5		
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	82	1	699	3	N	5	2	1	2 8 6		

		HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089				COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878			
10		527 N	333	-0-	-194	-0-	39	1	293	3	N	1	1	1	1		
11		480 N	126	-0-	-354	-0-	1	9	113	3	N	-0-			1		
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	1	1	1	1		
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	N	-0-	1	1	-0-		
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	9	278	3	N	-0-			-0-		
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	34	1	316	3	N	-0-			-0-		

		HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094				COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908			
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	32	1	241	3	N	1	1	1	1		
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	1	9	228	3	N	-0-			1		
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	27	1	220	3	N	-0-	1	1	-0-		
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	28	1	205	3	N	-0-			-0-		
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	22	1	174	3	N	-0-			-0-		
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-		

		HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241102				COMPL. DATE 04/27/2008				TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784			
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	N	-0-			-0-		
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-		
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	N	-0-			-0-		
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-		
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-		
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	124	1	393	3	N	-0-		2
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	117	1	382	3	N	1		3
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	120	1	396	3	N	1		4
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	114	1	345	3	N	1		5
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	99	1	314	3	N	1		6
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	92	1	329	3	N	2		8

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	19	1	226	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

10	558 N	499	-0-	-59	-0-	52	1	447	3	N	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	3	N	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	122	1	489	3	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	447	3	N	1	8	-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	82	1	530	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	3	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	N	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	N	-0-		-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	44	1	546	3	N	-0-		-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	41	1	508	3	N	-0-		-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	45	1	565	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324												
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	47 1	555 3	N	2	2 1	3	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44 1	533 3	N	2	2 1	3	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48 1	550 3	N	-0-	2 1	1	
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	44 1	542 3	N	3	1 1	3	
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	39 1	489 3	N	1	2 1	2	
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	45 1	556 3	N	1	1 1	2	

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936												
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		Y	-0-		-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-		-0-	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586												
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	74 1	1034 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	69 1	1019 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	66 1	991 3	N	-0-		-0-	
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 1		N	-0-		-0-	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57 1	951 3	N	-0-		-0-	
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	67 1	946 3	N	-0-		-0-	

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768												
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	31 1	333 3	Y	1		1	
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	26 1	302 3	Y	-0-		1	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	33 1	310 3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	324 3	Y	-0-		-0-	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	-0-		-0-	
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	326 3	Y	-0-		-0-	

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200												
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	2 1	144 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-		-0-	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	9 1	133 3	N	-0-		-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-	
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504												
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	2 1	168 3	N	-0-		5	
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476 3		N	-0-		5	
12	682 N	193	-0-	-489	-0-	193 3		N	-0-		5	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	N	-0-		5	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35 1	502 3	N	-0-		5	
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	514 3	N	-0-		5	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 6414 - 7742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	252	-0-	252	993	21	1	231	3	Y	-0-	-0-	
11	1256 X	263	-0-	-993	-0-	21	1	240	3	Y	2	3 1	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	19	4 1	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	9	186	3	Y	1	18	
02	T. A.	294	-0-	294	294	21	1	265	3	Y	7	25	
03	T. A.	244	-0-	244	538	18	1	226	3	Y	-0-	19 1	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 6406 - 7928			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	N	1	5 1	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	N	-0-	6	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	1	4 1	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	N	-0-	2 1	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	18	1	143	3	N	1	2	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	25	1	169	3	N	-0-	1 1	

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH		8469 PERF. 7518 - 8400			
10	1240 N	765	-0-	-475	-0-	55	1	692	3	N	16	30 1	
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	46	1	637	3	N	7	12 1	
12	961 N	353	-0-	-608	-0-	3	1	349	3	N	1	6 1	
01	775 N	15	-0-	-760	-0-	1	1	13	3	N	1	5 1	
02	644 N	392	-0-	-252	-0-	22	1	368	3	N	2	1 1	
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	N	8	3 1	

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 6558 - 7880			
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	1	1 1	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-	1	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-	1	
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	N	-0-	1 1	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	1	1	
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-	1 1	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		8185 PERF. 6608 - 7964			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	37	1	174	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	52	1	164	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6882 - 7814						
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	79	1	859	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	70	1	815	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	89	1	825	3	Y	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	75	1	790	3	Y	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	65	1	802	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 5566 - 8878						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-

WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 2692 - 4988						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 2914 - 4956						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 5602 - 8336						
10	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	106	1	1257	3	N	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	116	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	116	1	1316	3	N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1242	-0-	-214	-0-	92	1	1150	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	104	1	1294	3	N	-0-			-0-

WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 4986 - 6294						
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 3724 - 5104						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	12 1	105 3	N	N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	18 1	97 3	N	N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45 1	182 3	N	N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	158 3	N	N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	18 1	114 3	N	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362					
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	N	-0-			1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	N	-0-			1
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	N	-0-			1
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	N	-0-			1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133 3		N	N	-0-			1
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198					
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	N	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676					
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 3	N	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 3	N	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	N	N	4			4
							4 9							
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	N	N	3	3 1		4
							3 9							
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	N	N	-0-			4
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	87 3	N	N	2	3 1		3
							2 9							

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776					
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	9 1	103 3	Y	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	Y	N	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	N	-0-			-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 3	Y	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	113 1	142 3	N	-0-		-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	107 1	114 3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	113 1	126 3	N	-0-		-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	109 1	101 3	N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	98 1	88 3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	111 1	117 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		1
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		1
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		1
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-		1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038			
10	341 N	82	-0-	-259	-0-	7 1	75 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	72	-0-	-258	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	353 3	Y	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	28 1	352 3	Y	-0-		-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608			
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-		-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-		-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	10 1	128 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
WILSON, DUKE 171		WELL #:		23	RRCID ->	241437	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	5563 - 8166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2162S	RRCID ->	241443	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	4366 - 4926
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED 101		WELL #:		32	RRCID ->	241502	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4872 - 6164
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1608	RRCID ->	241509	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5942 - 8088
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		27	RRCID ->	241510	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	6640 - 7622
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		26S	RRCID ->	241511	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	4628 - 5922
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	1
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-	1
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3		N	-0-	1
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3		N	-0-	1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	1
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	1

REED 116		WELL #:		30	RRCID ->	241512	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	4882 - 6294
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-	-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-	-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-	-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	17	1	116	3	N	-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	12	1	135	3	N	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	8	1	106	3	N	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	137	1	151	3	N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	131	1	146	3	N	2
						2	9				
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	133	1	132	3	N	3
						3	9				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	129	1	94	3	N	2
						2	9				
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	1	2	3	N	1
						1	9				
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	9	N	2

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-			1
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	25	1	240	3	Y	-0-			1
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-			1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-			1
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			1
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			1

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			3
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			3
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			3
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			3
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			3
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

10	496 N	485	-0-	-11	-0-	37	1	442	3	Y	5			14
						6	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	12	16	1	10
						13	9							
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	38	1	433	3	Y	5	10	1	5
						6	9							
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	4			9
						4	9							
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	4	8	1	5
						4	9							
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	49	1	400	3	Y	4			9
						4	9							

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

10	496 N	452	-0-	-44	-0-	38	1	413	3	Y	1	10	1	4
						1	9							
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	84	1	295	3	Y	6			10
						7	9							
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	21	1	256	3	Y	1			11
						1	9							
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	1	7	1	5
						1	9							
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	2			7
						2	9							
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	1			8
						1	9							

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

10	434 N	422	-0-	-12	-0-	35	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	32	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	3			4
						3	9							
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	385	3	Y	3			7
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	4 1	39 3	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-

POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422		
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	42 1	512 3	Y	-0-	1
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 3	Y	-0-	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	58 1	714 3	Y	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	56 1	672 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 1	560 3	Y	-0-	-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	63 1	665 3	Y	-0-	-0-

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096		
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		Y	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 2		Y	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-	-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	Y	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49 1	255 3	Y	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	66 1	241 3	Y	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62 1	220 3	Y	-0-	-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	76 1	241 3	Y	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134	-	6458	
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	23	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	5254	-	6490	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	3	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	2			2
						2	9							

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID ->	242272	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6362	-	7686	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID ->	242276	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6356	-	7850	
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID ->	242278	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6204	-	7770	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	7	1	88	3	Y	15			15
						17	9							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	14	1	1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1			2
						1	9							
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	53	3	Y	1			3
						1	9							

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID ->	242285	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	4498	-	6372	
10	3	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6442 - 7812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29 1	216 3	N	11	10 1	11		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 9	206 3	N	11		22		
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	24 1	198 3	N	7	13 1	16		
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 9	187 3	N	3	10 1	9		
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20 1	156 3	N	5		14		
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	6 9	167 3	N	1	7 1	8		
						25 1							
						1 9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297			COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6654 - 8000	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	59 1	57 3	N	-0-		-0-		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	42 1	57 3	N	-0-		-0-		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	77 1	56 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	39 1	59 3	N	-0-		-0-		
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	33 1	28 3	N	-0-		-0-		
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	26 1	39 3	N	-0-		-0-		

POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7502	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-		
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-		

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5324 - 6490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		

MAYER RANCH 35		WELL #: 12		RRCID -> 242391			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7202 - 7968	
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	80 1	648 3	N	7	12 1	19		
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	8 9	650 3	N	8	6 1	21		
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	64 1	201 3	N	9	12 1	18		
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	589 1	656 3	N	8	6 1	20		
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	10 9	598 3	N	8	18 1	10		
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	67 1	686 3	N	11	7 1	14		
						9 9							
						77 1							
						12 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338						
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778						
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	70	1	32	3	N	-0-				-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	50	1	37	3	N	-0-				-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-				-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-				-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962						
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	3	N	-0-				-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-				-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-				-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-				-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	16	1	278	3	N	-0-				-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 6260 - 7540				
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	34	1	484	3	N	-0-	-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	3	N	-0-	-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-	-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-	-0-
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	24	1	397	3	N	-0-	-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	33	1	457	3	N	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 5186 - 6586				
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	6	1	455	3	N	-0-	-0-
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-	-0-
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	1	1	455	3	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-	-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-	-0-

WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6334 - 7940				
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	10	2	N	-0-	-0-
						410	3					
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-	-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	3	N	-0-	-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	22	1	7	2	N	-0-	-0-
						401	3					
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	20	1	2	2	N	-0-	-0-
						359	3					
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	3	N	-0-	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 6294 - 8240				
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	3	Y	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-	-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 6244 - 8036				
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	51	1	559	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	42	1	533	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	46	1	552	3	Y	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-	-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4868 - 6296				
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

10	992 N	957	-0-	-35	-0-	104	1	844	3	N	8	13	1	21
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	81	1	830	3	N	7	6	1	22
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	707	1	242	3	N	10	13	1	19
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	82	1	805	3	N	9	7	1	21
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	76	1	757	3	N	8	19	1	10
03	961 N	941	-0-	-20	-0-	94	1	837	3	N	9	6	1	13

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	51	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	67	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	Y	1			1
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-			1
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	50	1	619	3	Y	-0-	1	1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

10	651 N	597	-0-	-54	-0-	85	1	512	3	N	-0-	4	1	5
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	102	1	456	3	N	1	2	1	4
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	136	1	427	3	N	-0-	2	1	2
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	98	1	461	3	N	-0-			2
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	82	1	344	3	N	1	1	1	2
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	114	1	358	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6384 - 7858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	29 1	539 3	N	1	1 1	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	1 9	504 3	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	542 3	N	1		1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	N	-0-	1 1	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	482 3	N	-0-		-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	552 3	N	-0-		-0-
						31 1					
SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6678 - 8040	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22 1	98 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22 1	103 3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 3	N	-0-		-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	17 1	54 3	N	-0-		-0-
BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	13 1	166 2	N	-0-		-0-
MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7374 - 8148	
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	172 1	1389 3	N	13	21 1	36
11	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	14 9	1351 3	N	13	11 1	38
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	133 1	363 3	N	15	21 1	32
01	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	14 9	1387 3	N	14	11 1	35
02	1400 N	1378	-0-	-22	-0-	17 9	1238 3	N	14	32 1	17
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	141 1	1364 3	N	20	12 1	25
						15 9					
						125 1					
						15 9					
						22 9					
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6980 - 7906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 6320 - 7078	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	267	-0-	-384	-0-	56	1	211	3	N	-0-
11	480 N	290	-0-	-190	-0-	60	1	230	3	N	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	N	-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	753	3	N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	72	1	317	3	N	-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	3	N	-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

10	341 N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	Y	-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	29	1	278	3	Y	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	274	3	Y	-0-

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	3	N	-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	33	1	362	3	N	-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	N	-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	36	1	310	3	N	-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	39	1	324	3	N	-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	N	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	133	1	412	3	N	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	138	1	427	3	N	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	140	1	443	3	N	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	121	1	394	3	N	-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	131	1	446	3	N	-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

10	713 N	69	-0-	-644	-0-	6	1	63	3	Y	-0-
11	690 N	13	-0-	-677	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	13	1	153	3	Y	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	4
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	Y	4
12	1023 N	416	-0-	-607	-0-	31	1	382	3	Y	3
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	7
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	5
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	Y	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5

GENINI				WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230					
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40				WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214					
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					1
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					1
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					1
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 40				WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332					
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					1
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					1
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					1
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	-0-					1

MEADOR 57				WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064					
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					10
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					10
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					10
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	1					11
						1	9									
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					11
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	21	1	410	3	Y	1					12
						1	9									

STEWART				WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-	
*03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
MAYER RANCH EE										WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
SHANNON 52										WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-	
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH 207										WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060	
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-	
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
CANYON RANCH 207										WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
WILSON, DUKE STATE 152										WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-	
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-	
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-	
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-	
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-	
SHURLEY 142										WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574	
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	25	1	1150	3	Y	-0-					-0-	
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	3	Y	-0-					-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-					-0-	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	3	Y	-0-					-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-	
03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	9	1	1097	3	Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MORRIS BROS. RANCH "M" 148		WELL #:		2	RRCID ->	243877	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6838 - 9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243907	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 - 8678		
10	743	N	743	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-			-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	5	1	610	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2905	RRCID ->	243909	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 - 7992		
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH N 13		WELL #:		3	RRCID ->	243947	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 - 7950		
10	186	N	167	-0-	-19	20	1	147	3	N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	18	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	19	1	147	3	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	16	1	125	3	N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	20	1	132	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6		WELL #:		7	RRCID ->	243950	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6928 - 8970		
10	465	N	400	-0-	-65	27	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	259	-0-	-161	16	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	376	-0-	-89	23	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	519	1			Y	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243953	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118		
10	682	N	620	-0-	-62	620	2			Y	-0-			-0-
11	660	N	580	-0-	-80	580	2			Y	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-			-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	45	1	595	2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243972	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845		
10	733	N	733	-0-	-0-	105	1	628	3	N	-0-			-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	130	1	579	3	N	-0-			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	173	1	542	3	N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	120	1	565	3	N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	114	1	477	3	N	-0-			-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	158	1	495	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MORRIS BROS. RANCH H 102		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
//CONT.// 81267 333		//CONT.// 875310				2	243975	10/29/2007	9400	6712	- 8862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	245	-0-	-189	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				11	243978	05/13/2008	8050	6436	- 7846			
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	36 1	392 3	Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31 1	363 3	Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41 1	376 3	Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34 1	357 3	Y	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	29 1	364 3	Y	2	2	8	-0-
						2	9					

BEASLEY RANCH A				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				7303	243982	11/13/2008	9150	7502	- 9108			
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	15 1	337 2	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17 1	376 2	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 1	346 2	N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	5 1	372 2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				12E	243985	08/09/2008	7108	6798	- 6886			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				3015	244149	11/08/2008	5522	4120	- 4294			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96 1	3 3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92 1	4 3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95 1	4 3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96 1	8 3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86 1	4 3	N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95 1	4 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				31	244152	11/08/2008	6710	5210	- 6508			
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8 1	376 3	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8 1	363 3	Y	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 3	Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9 1	382 3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 1	338 3	Y	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3 1	372 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	35	1	353	3	Y	-0-	1
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	35	1	333	3	Y	-0-	1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	39	1	355	3	Y	-0-	1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-	1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-	1
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	34	1	354	3	Y	-0-	1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240			
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	33	1	328	3	Y	-0-	1
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	3	Y	-0-	1
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	1
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-	1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216			
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-	-0-	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-	-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961			
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		Y	-0-	-0-	1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-	-0-	1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	-0-	1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-	-0-	1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	-0-	1
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-	-0-	1

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695			
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	Y	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1		Y	-0-	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882			
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			1
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			1
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			1

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198				
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102 3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	21	1	93 3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	28	1	88 3	N	-0-			-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698				
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358 2	N	-0-			-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	13	1	282 2	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438 2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414 2	N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	6	1	420 2	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982				
10	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	52	1	1161 2	N	-0-			-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350 2	N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296 2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1129	-0-	-187	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	17	1	1287 2	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			4
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51 3	Y	-0-	3 1		1
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480 3	Y	-0-	1 1		2
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	39	1	447 3	Y	-0-	1 1		1
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459 3	Y	-0-			1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450 3	Y	-0-			1
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404 3	Y	-0-	1 1		-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	Y	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	3	Y	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	-0-			-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	1			1
						1	9							
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	3	Y	-0-			1
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	70	1	865	3	Y	3	1 1	2 8	1
						3	9							

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	13	9 1		48
						14	9							
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	34	1	386	3	Y	10	34 1		24
						11	9							
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	39	1	475	3	Y	14	7 1		31
						15	9							
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	18	14 1		35
						20	9							
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	12	25 1		22
						13	9							
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	100	1	1052	3	Y	34	11 1		45
						37	9							

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	5	3 1		16
						6	9							
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	22	1	255	3	Y	3	11 1		8
						3	9							
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	21	1	256	3	Y	3	2 1		9
						3	9							
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	2	4 1		7
						2	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		3
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342						
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	N	-0-				-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-				-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	3	N	-0-				-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	1			N	-0-				-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	16	1	274	3	N	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044						
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806						
10	217 N	13	-0-	-204	-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	3	1	11	3	N	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-				-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537						
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496						
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-				1
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	-0-				1
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	43	1	390	3	Y	-0-				1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-				1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-				1
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	38	1	395	3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144																
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	63	1	892	3	N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-					-0-
01	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	1			N	-0-					-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	3	N	-0-					-0-
03	961 N	925	-0-	-36	-0-	62	1	863	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318							
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666							
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	102	1	845	3	Y	1	1	1			1
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					1
12	248 N	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822							
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594							
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS 72				WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	1			1
						1	9							
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			1
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71				WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897			
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	3			3
						3	9							
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	25	1	308	3	Y	-0-			-0-

STEWART				WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	87	1	10	3	N	-0-			-0-
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	62	1	9	3	N	-0-			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	13	1	16	3	N	-0-			-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A				WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	3	N	-0-			-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	713 N	477	-0-	-236	-0-	1	1	476	3	N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	478 3	N	1	1 1	1
						1	9					
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	80	1	356 3	N	1	1 1	1
						1	9					
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	229 3	N	1	1 1	1
						1	9					
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	59	1	278 3	N	-0-		1
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	51	1	216 3	N	-0-		1
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247 3	N	-0-		1

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	74	1	66 3	Y	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	97	1	528 3	Y	-0-		-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491 3	Y	-0-		-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

10	806 N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753 3	N	-0-	1 1	-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	38	1	731 3	N	-0-		-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	39	1	732 3	N	-0-		-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712 3	N	-0-		-0-
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	37	1	660 3	N	-0-		-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	40	1	721 3	N	-0-		-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-		-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-		-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805 2	N	-0-		-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534 2	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

10	465 N	446	-0-	-19	-0-	64	1	381 3	N	1	3 1	6
						1	9					
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	74	1	332 3	N	4	3 1	7
						4	9					
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	104	1	326 3	N	3	4 1	6
						3	9					
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	76	1	356 3	N	1		7
						1	9					
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	56	1	234 3	N	4	2 1	7
						4	9				2 8	
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	126	1	396 3	N	5	1 8	11
						6	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790											
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 3	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	6 1	62 3	N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516											
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	154 1	1948 3	N	12	21 1	11
						13 9					
11	2190 N	1895	-0-	-295	-0-	128 1	1760 3	N	6	9 1	8
						7 9					
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	16 1	2089 3	N	2	5 1	5
						2 9					
01	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	80 1	1621 3	N	-0-	4 1	1
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	107 1	1806 3	N	5	2 1	4
						6 9					
03	2108 N	2007	-0-	-101	-0-	133 1	1871 3	N	3	3 1	4
						3 9					

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386											
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-		-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	Y	-0-		-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	5 1	1
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920											
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	38 1	527 3	Y	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34 1	507 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	34 1	513 3	Y	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1		Y	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	35 1	494 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK W.A.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6906		- 8808		
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	464 3	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	456 3	Y	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31 1	467 3	Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 1		Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	33 1	461 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 6230		- 8224		
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	82 1	897 3	Y	-0-			2
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	71 1	864 3	Y	-0-			2
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	79 1	882 3	Y	-0-			2
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	83 1	885 3	Y	-0-			2
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	75 1	807 3	Y	-0-			2
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	83 1	874 3	Y	-0-			2

WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 6164		- 8360		
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	39 1	422 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	31 1	372 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	34 1	376 3	Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24 1	257 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	29 1	307 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6188		- 8078		
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	61 1	664 3	Y	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48 1	590 3	Y	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 3	Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50 1	533 3	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44 1	468 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	48 1	508 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6420		- 8700		
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 6420		- 8756		
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 4952		- 6356		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53 1	340 3	Y	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	66 1	329 3	Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62 1	290 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	74 1	320 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127		WELL #: 13		RRCID -> 247127		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID -> 247128		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316								
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504								
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	-0-					1
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					1
12	403 N	187	-0-	-216	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					1
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					1
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					1
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776								
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	N	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	N	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214								
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525								
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					1
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	115	3			N	-0-					1
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					1
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-	-0-				-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-	-0-				-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-	-0-				-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	N	-0-	-0-				-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756							
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-				-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-				-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214							
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	47	-0-	47	94	47	1			Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	68	-0-	68	162	55	1	13	3	Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	162	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	8	3	Y	52			260
						57	9							
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	51	174	1	137
						56	9							
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	6	3	Y	56			193
						62	9							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	9	Y	67			260
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	9	Y	74	193	1	141
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	9	Y	76			217

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-			-0-
02	T. A.	47	-0-	47	97	47	1			Y	-0-			-0-
03	T. A.	55	-0-	55	152	55	1			Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064					
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936					
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	56	1	419	3	N	-0-			-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	45	1	375	3	N	1			1
						1	9							
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	N	-0-	1	1	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	44	1	409	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-			-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880		
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496		
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	47 1	402 3	N	-0-		-0-
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	42 1	385 3	N	1		1
						1 9					
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	45 1	410 3	N	-0-		1
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	40 1	374 3	N	-0-		1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1	381 3	N	-0-		1
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	19 1	415 3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236		
10	T. A.	101	-0-	101	417	101 1		Y	-0-		-0-
11	515 X	98	-0-	-417	-0-	98 1		Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	91	-0-	91	91	91 1		Y	-0-		-0-
03	T. A.	101	-0-	101	192	101 1		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498		
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	88 1	1123 3	N	13	23 1	12
						14 9					
11	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	76 1	1039 3	N	5	9 1	8
						6 9					
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	9 1	1126 3	N	3	5 1	6
						3 9					
01	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	49 1	990 3	N	-0-	5 1	1
02	1036 N	899	-0-	-137	-0-	50 1	845 3	N	4	2 1	3
						4 9					
03	1147 N	983	-0-	-164	-0-	65 1	912 3	N	5	3 1	1 8 4
						6 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	28	-0-	28	33	28	3			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	32	-0-	32	65	32	3			Y	-0-			1
*03	92 X	27	-0-	-65	-0-	27	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	97	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	107	1	407	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240					
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406								
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546								
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010								
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 4600	-		5220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		104 N	104	-0-	-0-	95 1	9 3	Y	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	92 1	3 3	Y	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	95 1	1 3	Y	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	95 1		Y	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	86 1	27 3	Y	-0-			-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	95 1	31 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4084	-		6366		
10		41 N	41	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			1
11		39 N	39	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			1
12		38 N	38	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			1
01		44 N	44	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			1
02		37 N	37	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			1
*03		41 N	41	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 4178	-		6434		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6478	-		7782		
10		248 N	225	-0-	-23	32 1	193 3	N	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	39 1	175 3	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	53 1	165 3	N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	37 1	172 3	N	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	36 1	153 3	N	-0-			-0-
03		217 N	214	-0-	-3	52 1	162 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 4352	-		5034		
10		434 N	364	-0-	-70	364 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	175	-0-	-65	175 3		Y	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
*03		501 N	501	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2280	-		4818		
10		124 N	74	-0-	-50	8 1	66 3	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	24 1	173 3	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	15 1	116 3	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	14 1	102 3	N	-0-			-0-
02		168 N	89	-0-	-79	11 1	78 3	N	-0-			-0-
03		124 N	83	-0-	-41	10 1	73 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 8392	PERF. 6110	-		7956		
10		124 N	122	-0-	-2	10 1	112 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	9 1	108 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	10 1	110 3	Y	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	9 1	97 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	10 1	108 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	16 1	225 3	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	15 1	222 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 3	N	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12 1	206 3	N	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	16 1	227 3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976		
10	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067 2		Y	-0-	-0-
11	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959 2		Y	-0-	-0-
12	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027 2		Y	-0-	-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		Y	-0-	-0-
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	129 1	2523 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	213 1	2839 2	Y	1	1 8
						1 9				-0-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938		
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	N	-0-	1
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	1	2
						1 9				
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-	2 1
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	28 3	N	1	1
						1 9				

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 3		N	-0-	-0-
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	52 1	5 3	Y	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	65 1	5 3	Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 1	7 3	Y	-0-	-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	72 1	7 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. #38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416														
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	37	1	426	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702														
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	118	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	114	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	119	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	119	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	107	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	118	1	66	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694														
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	3	Y	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	1012	3	Y	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	3	Y	2			2
						2	9							
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	931	3	Y	-0-			2
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	84	1	1039	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078														
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236														
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-RAY, MAY M. "F"				WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096					
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	Y	-0-					-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	49	1	797	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS.				WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17				WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375					
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	128	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	136	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	122	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	113	1	429	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58				WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723					
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	3	N	-0-					2
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	9	1	104	3	N	-0-					2
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	N	-0-					2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					2
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	3	N	-0-					2
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					2

SHURLEY				WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	31	1	241	3	N	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	3	N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	N	-0-		-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	26	1	191	3	N	-0-		-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796				
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-		1
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	22	1	241	3	N	1		2
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	3	N	-0-	2 1	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	1		1
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485				
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-		-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-		-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-		-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-		-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862				
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-	1 1	1
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	28	1	530	3	N	1		2
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	1		3
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	28	1	509	3	N	3	2 1	4
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	26	1	457	3	N	1		5
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	6	5 1	6

SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	35 3	Y		-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3 1	33 3	Y		-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 3	Y		-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3 1	30 3	Y		-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		3 1	26 3	Y		-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 3	Y		-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357					
10	62 N	33	-0-	-29	-0-		33 1		Y		-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 1		Y		-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 1		Y		-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 1		Y		-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 1		Y		-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 1		Y		-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490					
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		19 1	223 3	Y		-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		20 1	217 3	Y		-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		22 1	225 3	Y		-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		23 1	226 3	Y		-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		6 1	201 3	Y		-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-		19 1	217 3	Y		-0-			-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414					
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		19 1	225 3	Y		-0-			-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-		15 1	171 3	Y		-0-			-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-		10 1	125 3	Y		-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		9 1	105 3	Y		-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		10 1	111 3	Y		-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		13 1	140 3	Y		-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y		-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y		-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y		-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y		-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		Y		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178					
10	868 N	292	-0-	-576	-0-		292 3		Y		-0-			1
11	840 N	186	-0-	-654	-0-		186 3		Y		-0-			1
12	899 N	497	-0-	-402	-0-		497 3		Y		-0-			1
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 3		Y		-0-			1
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 3		Y		-0-			1
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3		Y		-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	241	1	63	3	N	-0-	4
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	236	1	57	3	N	1	3
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	247	1	53	3	N	-0-	2
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	246	1	72	3	N	3	5
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	N	-0-	3
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	182	1	59	3	N	-0-	3

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004			
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	-0-	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	1	796	3	N	-0-	-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	1	1	807	3	N	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-	-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070			
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	100	1	1266	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	87	1	1192	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	10	1	1299	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	59	1	1195	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	63	1	1064	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	82	1	1149	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012			
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	38	1	415	3	N	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	34	1	382	3	N	-0-	-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	N	-0-	-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	3	N	-0-	-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	37	1	322	3	N	-0-	-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	41	1	343	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID ->	250692	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	5018	-	6424	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID ->	250699	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5034	-	6399	
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID ->	250706	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4717	-	5250	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 8		RRCID ->	250708	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6664	-	7738	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	90	1	117	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	65	1	100	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79	3	N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	55	1	84	3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	120	3	N	33	2 1		31
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	36 25 1	9 1 9	77	3	N	1			32
SHURLEY		WELL #: 152		RRCID ->	250709	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5322	-	6068	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID ->	250728	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5044	-	5992	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 250730		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712		
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3	N	-0-		-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		-0-
12	744 N	423	-0-	-321	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	571	3	N	-0-		-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	Y	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	Y	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	3	Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	69	1	163	3	Y	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	Y	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	73	1	162	3	Y	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372		
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	Y	-0-		1
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	Y	-0-		1
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		1
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		1
03	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3	Y	-0-		1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004		
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654														
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308														
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	13	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720														
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	57	1	615	3	N	5			14
						6	9							
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	N	8			22
						9	9							
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	54	1	587	3	N	6	25 1		3
						7	9							
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	54	1	555	3	N	7			10
						8	9							
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	56	1	489	3	N	7			17
						8	9							
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	60	1	508	3	N	5	3 8		19
						6	9							

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340														
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688														
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	1			N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512														
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	25	1	323	3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	24	1	322	3	N	-0-			-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	N	-0-			-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	3	N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 310S		RRCID ->	252708	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	2732	-	4764
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID ->	252720	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8164	-	8430
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	348 2	N	-0-			-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2	N	-0-			-0-
03	589 N	363	-0-	-226	-0-	363 2	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID ->	252908	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	59 1 10 9	N	9	14	1	24
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	46 1 9 9	N	8	7	1	25
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	388 1 12 9	N	11	14	1	22
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	48 1 10 9	N	9	7	1	24
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	42 1 9 9	N	8	21	1	11
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53 1 14 9	N	13	8	1	16

WELL #: 2E		RRCID ->	253258	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	4759	-	5084
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-

WELL #: 404		RRCID ->	253400	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6547	-	7914
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	24 1	N	-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	19 1	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	41 1	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	29 1	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360	-	6706
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	11 1	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	12 1	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	16 1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NOLEN PARTNERS A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 254458		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	4
						4	9				13
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	12
						13	9				15
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	5
						6	9				10
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	7
						8	9				12
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	4
						4	9				10
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	5
						6	9				11

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	18	1	259	3	N	-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-

POWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 254601		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 3	N	-0-		4	
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007 3	N	-0-		4	
12		2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2031 3	N	-0-		4	
01		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2047 3	N	-0-		4	
02		1876 N	1805	-0-	-71	-0-	1805 3	N	-0-		4	
*03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		4	

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120			
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	45 1	568 3	N	-0-	-0-	
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	578 3	N	-0-	-0-	
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	5 1	622 3	N	-0-	-0-	
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	28 1	568 3	N	-0-	-0-	
02		588 N	545	-0-	-43	-0-	30 1	515 3	N	-0-	-0-	
*03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	47 1	661 3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 254869		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454			
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	29 1	238 3	N	4	6 1	10
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	228 3	N	3	3 1	10
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	189 1	65 3	N	4	6 1	8
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	23 1	227 3	N	4	3 1	9
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	N	3	8 1	4
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	219 3	N	5	3 1	6

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 254871		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470			
10		651 N	629	-0-	-22	-0-	68 1	551 3	N	9	16 1	27
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	10 9	53 1	N	10	8 1	29
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	11 9	449 1	N	12	16 1	25
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	13 9	54 1	N	10	8 1	27
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	11 9	48 1	N	10	24 1	13
03		620 N	584	-0-	-36	-0-	15 9	57 1	N	14	9 1	18

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282			
10		2294 N	1922	-0-	-372	-0-	1922 3		N	-0-		2
11		2070 N	1676	-0-	-394	-0-	1676 3		N	-0-		2
12		2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2084 3		N	-0-		2
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-		2
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		2
03		2077 N	2069	-0-	-8	-0-	2069 3		N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5330	-		6016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-

MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 8968	-		9130				
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-			-0-
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	27	1	561	3	N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	32	1	526	3	N	-0-			-0-
01	620 N	242	-0-	-378	-0-	16	1	226	3	N	-0-			-0-
02	560 N	319	-0-	-241	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	21	1	340	3	N	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254931	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6372	-		8148				
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	316	3	N	3			3
						3	9							
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-			3
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-			3
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	311	3	N	1	2 1		2
						1	9							
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	16	1	279	3	N	-0-			2
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	304	3	N	1	2 1		1
						1	9							

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 6250	-		8060				
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935	COMPL. DATE 08/29/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5592	-		7290				
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-			-0-
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3			N	-0-			-0-
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #: 2		RRCID -> 254944	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7004	-		7210				
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	42	1	534	3	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	3	N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	3	N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	29	1	491	3	N	-0-			-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 6157			PERF. 5070 - 5864		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6344 - 7880		
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	3	N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-			-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492			PERF. 7450 - 8384		
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	57	1	458	3	N	6	7	1	12
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	N	7	4	1	15
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	417	1	143	3	N	8	9	1	14
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	N	7	5	1	16
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	43	1	428	3	N	7	15	1	8
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	52	1	467	3	N	8	5	1	11

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7296 - 8648		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-			1
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			1
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	1	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7140 - 8252		
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	28	1	224	3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	185	1	63	3	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	20	1	201	3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	89 1	717 3	N	5	8 1		14
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	67 1	687 3	N	5	4 1		15
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	582 1	199 3	N	6	8 1		13
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	70 1	687 3	N	5	4 1		14
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	58 1	575 3	N	5	12 1		7
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	84 1	753 3	N	10	5 1	2 8	10

MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	Y	1			1
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	7 1	69 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	2			2
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	2 1		-0-

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946			
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 3	N	-0-	1 1		-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	978 3	N	1			1
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 3	N	-0-			1
01	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	57 1	1021 3	N	1	1 1		1
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 3	N	-0-			1
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66 1	1191 3	N	1	1 1		1

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542			
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	45 1	362 3	N	7	11 1		18
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	36 1	366 3	N	8	6 1		20
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	259 1	89 3	N	7	11 1		16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1	366 3	N	6	5 1		17
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	33 1	329 3	N	7	16 1		8
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35 1	310 3	N	10	5 1	2 8	11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	18	1	251	3	N	-0-		-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	N	-0-		-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	10	1	167	3	N	-0-		-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	39	49	1	87
						43	9							
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	123	3	N	35	27	1	95
						39	9							
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	106	1	36	3	N	43	54	1	84
						47	9							
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	123	3	N	38	29	1	93
						42	9							
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	11	1	113	3	N	38	85	1	46
						42	9							
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	124	3	N	41	28	1	59
						45	9							

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	684	3	Y	4			5
						4	9							
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	134	1	707	3	Y	5			10
						6	9							
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	69	1	699	3	Y	3	9	1	4
						3	9							
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	649	3	Y	1			5
						1	9							
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	627	3	Y	1	1	8	5
						1	9							
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	75	1	664	3	Y	3			8
						3	9							

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	164	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	158	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	167	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	168	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	150	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	159	1	217	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MAYER 17		WELL #: 17		RRCID -> 255561	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6530	- 7778		
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-	35
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	-0-	35
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-	35
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-	35
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-	35
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-	35

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6460	- 8138		
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	-0-
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 4526	- 6348		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	1
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-	1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 4600	- 6328		
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	1
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3		N	-0-	1
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-	1
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605 3		N	-0-	1
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-	1

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5882	- 8666		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4554	- 5406		
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 4552	- 6322		
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3		N	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498												
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	43 1	510 3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	40 1	489 3	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44 1	494 3	N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	40 1	490 3	N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	35 1	437 3	N	-0-			-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	39 1	487 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326												
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	13 1	10 3	N	-0-			1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	29 1	5 3	N	-0-			1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 1	8 3	N	-0-			1
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 1	8 3	N	-0-			1
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	13 1	6 3	N	-0-			1
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 3	N	-0-			1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756												
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	16 1	174 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	12 1	144 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	14 1	134 3	Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	9 1	111 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832												
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40 1	437 3	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	402 3	Y	13			13
						14 9						
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	35 1	325 3	Y	-0-	12 1		1
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	Y	-0-			1
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	Y	-0-			1
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37 1	464 3	Y	2	1 1	2 8	-0-
						2 9						

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632												
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	21 1	225 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	21 1	240 3	Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31 1	292 3	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	23 1	284 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174												
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	224 3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 3	Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	2			2
						2 9						
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	16 1	205 3	Y	1	2 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 255952	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6070	-		6484						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	2					2
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			1
				1	9											
CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 6721	PERF. 4602	-		6292						
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					2
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					2
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					2
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					2
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					2
03	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-					2
WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5304	-		6412						
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8284	-		8626						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4732	-		6100						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 5290	-		6326						
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	3	N	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	33	1	414	3	N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	36	1	448	3	N	-0-					-0-
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4770	-		6146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7406	-		8250						
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	3	Y	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	713	-0-	-186	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5230	-		8582						
10	961 N	637	-0-	-324	-0-	49	1	588	3	N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	79	1	988	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5364	-		8550						
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	944	3	N	-0-					-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	3	N	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	82	1	934	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	76	1	940	3	N	-0-					-0-
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	75	1	939	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 5392	-		7674						
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	73	1	855	3	N	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	N	-0-					-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	N	-0-					-0-
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	63	1	784	3	N	-0-					-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	62	1	767	3	N	-0-					-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 5392	-		8402						
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	45	1	535	3	N	-0-					-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	38	1	459	3	N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	N	-0-					-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5302	-		6308						
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-			1
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3			N	-0-			1
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			1
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-			1
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358 3			N	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3			N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

10	589 N	472	-0-	-117	-0-	37 1	435 3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32 1	393 3		N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	35 1	387 3		N	-0-			-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	29 1	364 3		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	25 1	312 3		N	-0-			-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	28 1	343 3		N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

10	372 N	351	-0-	-21	-0-	25 1	312 3		N	13	24 1		12
						14 9							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	22 1	303 3		N	5	9 1		8
						6 9							
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	3 1	337 3		N	3	5 1		6
						3 9							
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16 1	323 3		N	-0-	5 1		1
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	287 3		N	4	2 1		3
						4 9							
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3		N	4	3 1		4
						4 9							

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

10	310 N	289	-0-	-21	-0-	20 1	254 3		N	14	24 1		13
						15 9							
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	18 1	245 3		N	6	10 1		9
						7 9							
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	2 1	266 3		N	2	5 1		6
						2 9							
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	12 1	247 3		N	1	5 1		2
						1 9							
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	13 1	218 3		N	4	2 1		4
						4 9							
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	17 1	234 3		N	4	3 1		5
						4 9							

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

10	713 N	579	-0-	-134	-0-	45 1	534 3		N	-0-			1
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	39 1	473 3		N	-0-	1 1		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	42 1	467 3		N	-0-			-0-
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	32 1	399 3		N	-0-			-0-
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	29 1	362 3		N	-0-			-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	35 1	436 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	82	1	1038	3	N	-0-
11	1110 N	852	-0-	-258	-0-	58	1	794	3	N	-0-
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-
01	1116 N	853	-0-	-263	-0-	40	1	813	3	N	-0-
02	784 N	485	-0-	-299	-0-	27	1	458	3	N	-0-
03	1054 N	700	-0-	-354	-0-	46	1	654	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

10	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	123	1	1556	3	N	3	12	1	5
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	107	1	1463	3	N	1	3	1	3
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	12	1	1633	3	N	-0-	1	1	2
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	75	1	1523	3	N	-0-	2	1	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	3	N	6	2	1	4
03	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	104	1	1467	3	N	3	3	1	4

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	N	1	1	1	1
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	9	49	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

10	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	218	1	911	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	226	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	234	1	1043	3	N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	238	1	1021	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	829	-0-	-263	-0-	180	1	649	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	225	1	888	3	N	-0-			-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2362	3	N	1			9
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	253	1	2303	3	N	4			13
12	2697 X	2667	-0-	-30	-0-	261	1	2399	3	N	6			19
01	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	237	1	2229	3	N	3			22
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	202	1	2206	3	N	5			27
03	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	113	1	2477	3	N	11	3	8	35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	30	1	378	3	N	3	5 1	3
						3	9						
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	1	2 1	2
						1	9						
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	N	-0-	1 1	1
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-	1 1	-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	20	1	330	3	N	1		1
						1	9						
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	26	1	364	3	N	1	1 1	1
						1	9						

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

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

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

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

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

10	279 N	272	-0-	-7	-0-	98	1	174	3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	94	1	175	3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	97	1	188	3	N	-0-		-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	74	1	49	3	N	-0-		-0-
03	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	1			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	3	N	9	17 1	9
						10	9						
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	85	1	1161	3	N	5	7 1	7
						6	9						
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	10	1	1264	3	N	6	5 1	8
						7	9						
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1165	3	N	-0-	6 1	2
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	57	1	967	3	N	8	4 1	6
						9	9						
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	82	1	1155	3	N	8	5 1	9
						9	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9111E		RRCID ->	257173	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4644 - 5642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911E		RRCID ->	257178	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4698 - 6594		
10	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3		N	-0-			3
11	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3		N	-0-			3
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3		N	-0-			3
01	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3		N	-0-			3
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3		N	-0-			3
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID ->	257179	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5388 - 6012		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID ->	257183	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	6376 - 8790		
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	-0-		6
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-		6
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-		6
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	1			N	-0-		6
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	37	1	620	3	N	-0-		6
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	3	N	-0-		6

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID ->	257185	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7134 - 8568		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID ->	257190	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	7150 - 8374		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID ->	257196	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7166 - 7462		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2610		RRCID -> 257198	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 6570	-	6596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9013E		RRCID -> 257199	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 4330	-	6014			
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-			1
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			1
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			1
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			1
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			1
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			1

MITCHELL				WELL #: 105		RRCID -> 257308	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 2900	-	3484			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 125				WELL #: 37		RRCID -> 257311	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5408	-	6758			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #: 804		RRCID -> 257312	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 5199	PERF. 3000	-	3740			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER YY				WELL #: 2		RRCID -> 257321	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 7164	-	8488			
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	28	1	360	3	N	10	18	1	10
						11	9							
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	25	1	344	3	N	4	7	1	7
						4	9							
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	3	1	349	3	N	1	4	1	4
						1	9							
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-	3	1	1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	4	2	1	3
						4	9							
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	3	2	1	4
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		8	RRCID ->	257323	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7336 - 8518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257325	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6364 - 7590		
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	94	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6672 - 7632		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257330	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3710 - 5932		
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		31	RRCID ->	257336	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	7204 - 7218		
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	70	1	888	3	N	-0-			-0-
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	62	1	849	3	N	-0-			-0-
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	7	1	932	3	N	-0-			-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	43	1	877	3	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	N	-0-			-0-
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10E	RRCID ->	257477	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	4624 - 6430		
10	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	276	-0-	276	560	276	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	306	-0-	306	866	306	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	302	-0-	302	1168	302	3			N	-0-			-0-
02	1441 X	273	-0-	-1168	-0-	273	3			N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CANYON RANCH 106		WELL #:		11E	RRCID ->	257478	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 4370 -	6358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	95 1	1027 3	N	-0-			2
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92 1	958 3	N	-0-			2
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	95 1	1005 3	N	-0-			2
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	95 1	1023 3	N	-0-			2
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86 1	923 3	N	-0-			2
*03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	95 1	1017 3	N	-0-			2

CANYON RANCH 110		WELL #:		6E	RRCID ->	257480	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3960 -	5804	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110		WELL #:		5E	RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 5114 -	5762	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E	RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4596 -	6292	
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02		252 N	207	-0-	-45	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 -	6260	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			1
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-			1
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			1
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			1
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			1
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 -	6614	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6000 -	6624	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4550 - 6334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 4690 - 6600						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4616 - 5882						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 4710 - 6482						
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID ->	257760	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 6300 - 8808						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID ->	257765	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7450 - 8108						
10	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	112	1	1356	3	Y	-0-	1	1			1
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1302	3	Y	-0-	1	1			1
						1	9									
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	99	1	1050	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOUGH 12		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	3	N	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	99	1	2	3	N	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	1	1	3	N	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	139	1	346	3	N	-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	170	1	490	3	N	-0-
						2	9				

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680		
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	N	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	2
						2	9				
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	2
						2	9				
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	N	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	13	1	225	3	N	1
						1	9				
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	1

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	20	1	246	3	N	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	21
						23	9				38
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	16	1	201	3	Y	7
						8	9				45
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	17	1	215	3	Y	6
						7	9				39
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	2
						2	9				14
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1
						1	9				15
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	231	3	Y	12
						13	9				27

CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	3	N	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162												
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	3	Y	-0-			1
11	420 N	41	-0-	-379	-0-	41	3	Y	-0-			1
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	Y	-0-			1
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-			1
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-			1
03	1271 N	593	-0-	-678	-0-	593	3	Y	-0-			1
MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290												
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-	-0-
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578												
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	7	6 1 3
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-	2 1 1
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	1	1	74	3	N	1	1 1 1
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1 1 -0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000												
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-	-0-
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654												
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-	10
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-	10
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	N	-0-	10
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-	10
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	N	-0-	10
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-	10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050		
10	930 N	767	-0-	-163	-0-	87	1	680 3 N	-0-	-0-	-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733 3 N	-0-	-0-	-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	885 3 N	-0-	-0-	-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	120	1	897 3 N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	91	1	668 3 N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	107	1	774 3 N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41 3 Y	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109 3 Y	1		1
						1	9				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65 3 Y	1	1 1	1
						1	9				
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64 3 Y	-0-	1 1	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53 3 Y	1		1
						1	9				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3 Y	-0-	1 1	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67 3 Y	-0-		-0-

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178		
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	49	1	383 3 N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	40	1	293 3 N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	42	1	331 3 N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	41	1	308 3 N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	30	1	217 3 N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	38	1	277 3 N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	51 1	556 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	45 1	522 3	Y	14			14
						15 9						
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	57 1	534 3	Y	-0-	13 1		1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50 1	523 3	Y	-0-			1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39 1	491 3	Y	-0-			1
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	43 1	538 3	Y	2	1 1	2 8	-0-
						2 9						

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354			
10	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	69 1	1741 3	N	-0-	1 1		-0-
11	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	91 1	1637 3	N	-0-			-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	72 1	1664 3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1569	-0-	-55	-0-	78 1	1484 3	N	6	1 8		5
						7 9						
03	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	131 1	1606 3	N	2	2 8		5
						2 9						

DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278			
10	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	71 1	1806 3	N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	92 1	1656 3	N	-0-			-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
01	1891 N	1516	-0-	-375	-0-	63 1	1453 3	N	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83 1	1583 3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	143 1	1750 3	N	-0-			-0-

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

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

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

10	589 N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	3	N	-0-	-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	57	1	423	3	N	-0-	-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	54	1	426	3	N	-0-	-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	52	1	387	3	N	-0-	-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	43	1	318	3	N	-0-	-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	49	1	354	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

10	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	92	1	1171	3	N	-0-	72
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	102	1	1274	3	N	-0-	72
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	96	1	1196	3	N	-0-	72
01	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-	72
02	1288 N	1033	-0-	-255	-0-	73	1	960	3	N	-0-	72
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	N	-0-	72

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

10	341 N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	3	N	-0-	-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	36	1	262	3	N	-0-	-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	N	-0-	-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	33	1	244	3	N	-0-	-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	27	1	197	3	N	-0-	-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	33	1	241	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-	2
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-	2
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	N	-0-	2
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	3	N	-0-	2
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	44	1	526	3	N	-0-	2
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	45	1	619	3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 4634	-	6340			
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4582	-	6218			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			1
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-			1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID -> 258631	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7300	-	7534			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	6 1	24 3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5 1	21 3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 4496	-	6392			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			2
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			2
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			2
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			2
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			2

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4518	-	5268			
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	6 1	67 3	Y	-0-			17
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-			17
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	11 1	117 3	Y	-0-			17
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	Y	-0-			17
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			17
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			17

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7498	-	8496			
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	35 1	299 3	N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	49 1	259 3	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	61 1	243 3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	62 1	278 3	N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	49 1	315 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 6726	PERF. 6338	-	6410			
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N	-0-			1
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		N	-0-			1
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811 3		N	-0-			1
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			1
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	721 3		N	-0-			1
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440					
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			1
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			1

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150					
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	1	1	1
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			1
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			1
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658					
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			2
11	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-			2
12	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-			2
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			2
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			2
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			2

SHURLEY 36		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580					
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	12	5	1	23
						13	9							
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	10	13	1	20
						11	9							
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	11	7	1	24
						12	9							
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	3	6	1	21
						3	9							
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	3			24
						3	9							
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	3	1	381	3	Y	5	11	1	18
						6	9							

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020					
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	103	1	1246	3	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1318	-0-	-302	-0-	106	1	1212	3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	101	1	1242	3	Y	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	100	1	1187	3	Y	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	94	1	1068	3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	101	1	1063	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474		-		8106			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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-

WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320		-		8800			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-				27
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	313	3	N	-0-				27
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	N	1	22	1		6
						1	9								
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	37	1	229	3	N	-0-				6
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-	4	1		2
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	N	1				3
						1	9								

WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7338		-		8904			
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	644	3	N	-0-				-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	67	1	815	3	N	-0-				-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-				-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	N	-0-				-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-				-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-				-0-

WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7580		-		8578			
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	36	1	287	3	N	2	3	1		5
						2	9								
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	31	1	316	3	N	2	2	1		5
						2	9								
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	237	1	81	3	N	2	3	1		4
						2	9								
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	1	1	1		4
						1	9								
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	26	1	255	3	N	-0-	3	1		1
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	3	1	1		3
						3	9								

WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7486		-		8365			
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466																
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	816	3	N	327	85	1			242
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	360	9									
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1149	3	N	392	226	1			408
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	431	9									
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	3	N	422	436	1			394
						464	9									
						89	1	647	3	N	191	258	1	7	8	320
						210	9									
						91	1	616	3	N	256	207	1	24	8	345
						282	9									

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010				TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408						
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	2	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290						
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	333	1	1437	3	N	11					59
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	12	9									
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	782	3	N	1					60
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	9									
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	298	1	1600	3	N	-0-					60
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	242	1	986	3	N	1					61
						1	9									
						265	1	1143	3	N	3	3	8			61
						3	9									
						310	1	1140	3	N	6	6	8			61
						7	9									

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174						
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	Y	-0-					135
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1156	3	Y	-0-					135
12	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	118	1	1228	3	Y	-0-					135
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	114	1	1154	3	Y	-0-					135
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	3	Y	-0-					135
03	1333 N	888	-0-	-445	-0-	112	1	776	3	Y	-0-					135

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406						
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	347	1	198	3	Y	-0-					139
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	347	1	309	3	Y	-0-					139
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	324	3	Y	-0-					139
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					139
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					139
03	403 N	69	-0-	-334	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					139

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	61	1	493	3	N	3	5 1	9
						3	9						
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	47	1	478	3	N	3	3 1	9
						3	9						
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	400	1	137	3	N	4	5 1	8
						4	9						
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	47	1	461	3	N	4	3 1	9
						4	9						
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	43	1	426	3	N	3	8 1	4
						3	9						
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	5	3 1	6
						6	9						

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280				
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	1	7	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046				
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	822	3	N	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	750	3	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	3	N	-0-		-0-
01	899 N	808	-0-	-91	-0-	73	1	735	3	N	-0-		-0-
02	784 N	403	-0-	-381	-0-	42	1	361	3	N	-0-		-0-
03	837 N	582	-0-	-255	-0-	74	1	508	3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136				
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-		-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		1
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		1
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		1
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-		

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41 1	478 3	N	-0-	-0-	1	
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	37 1	442 3	N	-0-	-0-	1	
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	37 1	440 3	N	-0-	-0-	1	
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	42 1	449 3	N	-0-	-0-	1	
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	32 1	380 3	N	-0-	-0-	1	
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 3	N	-0-	-0-	1	

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 3	N	-0-	-0-	20	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1	442 3	N	-0-	-0-	20	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	N	-0-	-0-	20	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24 1	260 3	N	-0-	-0-	20	
02	392 N	209	-0-	-183	-0-	16 1	193 3	N	-0-	-0-	20	
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37 1	509 3	N	-0-	-0-	20	

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684			
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232			
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	7 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	6 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866			
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	104 1	1316 3	N	15	20 1	12	
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	90 1	1237 3	N	7	10 1	9	
12	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	10 1	1376 3	N	10	7 1	12	
01	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	62 1	1266 3	N	-0-	9 1	3	
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	67 1	1136 3	N	16	7 1	12	
03	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	85 1	1192 3	N	15	10 1	17	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460												
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	118 1	1503 3	N	52	70 1		41
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	57 9 93 1	1282 3	N	15	29 1		27
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	17 9 11 1	1442 3	N	7	16 1		18
01	1674 N	1052	-0-	-622	-0-	8 9 49 1	1003 3	N	-0-	13 1		5
02	1288 N	654	-0-	-634	-0-	36 1	606 3	N	11	7 1		9
03	1457 N	830	-0-	-627	-0-	12 9 54 1	766 3	N	9	7 1		11
						10 9						
MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378												
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	63 1	478 3	Y	-0-			70
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	40 1	343 3	Y	-0-			70
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50 1	521 3	Y	-0-			70
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30 1	306 3	Y	-0-			70
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	Y	-0-			70
03	558 N	219	-0-	-339	-0-	28 1	191 3	Y	-0-			70
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380												
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26 1	9 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707												
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1	274 3	N	-0-			1
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	15 1	187 3	N	-0-			1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	N	-0-			1
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	20 1	217 3	N	-0-			1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 3	N	-0-			1
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	15 1	206 3	N	-0-			1
CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390												
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	N	-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	33	1	399	3	N	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	-0-
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	18	1	214	3	N	-0-
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	3	N	-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	3	N	-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	N	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	N	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	N	-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	42	1	505	3	N	-0-
03	620 N	426	-0-	-194	-0-	29	1	397	3	N	-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	31	1	375	3	N	-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	38	1	459	3	N	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	N	-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	30	1	357	3	N	-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	31	1	419	3	N	-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	569	3	Y	1
						1	9				1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	25	1	265	3	Y	-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46 1	537 3	N	-0-		1
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	553 3	N	-0-		1
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44 1	523 3	N	-0-		1
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52 1	562 3	N	-0-		1
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	38 1	458 3	N	-0-		1
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	38 1	519 3	N	-0-		1

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	17 1	178 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	12 1	138 3	Y	-0-		-0-

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	453 1	3852 3	N	-0-		-0-
11	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	401 1	3646 3	N	1		1
12	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	408 1	3761 3	N	-0-		1
01	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	366 1	3442 3	N	-0-		1
02	3892 X	3692	-0-	-200	-0-	310 1	3381 3	N	1	1 8	1
03	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	171 1	3735 3	N	2	2 8	1

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	60 1	514 3	N	1		5
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	55 1	503 3	N	2		7
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	57 1	525 3	N	3		10
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	51 1	476 3	N	2		12
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	44 1	478 3	N	2		14
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	24 1	528 3	N	6	1 8	19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984												
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380 3	Y	-0-		116
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	42	1	366 3	Y	-0-		116
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	37	1	381 3	Y	-0-		116
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372 3	Y	-0-		116
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317 3	Y	-0-		116
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339 3	Y	-0-		116
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276												
10	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	136	1	3437 3	N	-0-	7 1	2
11	3600 X	3421	-0-	-179	-0-	181	1	3240 3	N	-0-		2
12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3		N	-0-		2
01	3844 X	3227	-0-	-617	-0-	134	1	3092 3	N	1		3
						1	9					
02	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	158	1	3016 3	N	4	1 8	6
						4	9					
03	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	262	1	3199 3	N	11	11 8	6
						12	9					
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452												
10	11811 X	6536	-0-	-5275	-0-	248	1	6288 3	N	-0-	43 1	14
11	11580 X	9906	-0-	-1674	-0-	902	1	9004 3	N	-0-		14
12	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	3		N	-0-		14
01	11966 X	10698	-0-	-1268	-0-	890	1	9807 3	N	1		15
						1	9					
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	870	1	8620 3	N	19	13 8	21
						21	9					
03	13051 X	11467	-0-	-1584	-0-	1292	1	10128 3	N	43	43 8	21
						47	9					
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972												
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	648 3	N	1		24
						1	9					
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527 3	N	-0-		24
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354 3	N	-0-		24
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	35	1	530 3	N	-0-		24
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	21	1	408 3	N	3	1 8	26
						3	9					
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	447 3	N	5	5 8	26
						6	9					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710												
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22 3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	45 1	340 3	N		-0-	1 1		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	342 3	N		-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	46 1	359 3	N		-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	371 3	N		-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3	N		5			5
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	53 1	356 3	N		1	3 1		3
						1 9							

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532				
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	14 1	166 3	Y		-0-			1
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14 1	151 3	Y		-0-			1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y		-0-			1
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y		-0-			1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 3	Y		-0-			1
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y		-0-			1

KELLY 124		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972				
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	70 1	481 3	Y		-0-			-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	58 1	414 3	Y		-0-			-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	57 1	440 3	Y		-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70 1	730 3	Y		-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	89 1	846 3	Y		2	2 8		-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	150 1	971 3	Y		10	3 8		7
						11 9							

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350				
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N		-0-			1
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N		-0-			1
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N		-0-			1
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N		-0-			1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N		-0-			1
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N		-0-			1

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424				
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N		-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N		-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N		-0-			-0-
01	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3		N		-0-			-0-
02	280 N	8	-0-	-272	-0-	8 3		N		-0-			-0-
03	310 N	4	-0-	-306	-0-	4 3		N		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190				
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	707 3	N		1	2 1		1
						1 9							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39 1	737 3	N		-0-			1
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	718 3	N		1			2
						1 9							
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41 1	738 3	N		1	1 1		2
						1 9							
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	621 3	N		1			3
						1 9							
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	705 3	N		3	2 1	2 8	2
						3 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6628 - 7592								
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	N	-0-					-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	66	1	764	3	N	-0-					-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	785	3	N	-0-					-0-
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	63	1	657	3	N	-0-					-0-
02	784 N	213	-0-	-571	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	55	1	682	3	N	-0-					-0-

WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 5174 - 6492								
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 14		RRCID -> 261908		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6196 - 7238								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 5362 - 6576								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 6396 - 6792								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8192 - 8432								
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	N	-0-	36	1			12
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	27	1	491	3	N	-0-					12
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					12
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	22	1	500	3	N	-0-					12
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	21	1	395	3	N	-0-	2				14
						2	9									
03	620 N	426	-0-	-194	-0-	32	1	394	3	N	-0-					14

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308														
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	69	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	81	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	69	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	61	1	292	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054														
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	3	N	-0-	3 1		1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-			1
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			1
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	N	10			11
						11	9							
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	20	3 8		28
						22	9							
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	676	3	N	1	1 8		28
						1	9							

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394														
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	1			123
						1	9							
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	25	1	213	3	N	-0-			123
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	N	-0-			123
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	N	-0-			123
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	21	1	181	3	N	-0-			123
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	3	N	-0-			123

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398														
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	82	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	83	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	89	1	324	3	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 7115			PERF. 7605 - 7611					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262150		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 5242 - 8858					
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	44	1	527	3	N	-0-						-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-						-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	N	-0-						-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	42	1	519	3	N	-0-						-0-
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	34	1	428	3	N	-0-						-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	39	1	491	3	N	-0-						-0-

WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5498 - 7728					
10	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	3	N	-0-						-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	74	1	904	3	N	-0-						-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1	946	3	N	-0-						-0-
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	73	1	902	3	N	-0-						-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	3	N	-0-						-0-
03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	77	1	964	3	N	-0-						-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 8317			PERF. 6476 - 6900					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-						-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-						-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-						-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-						-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-						-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-						-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097			PERF. 5710 - 8008					
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	34	1	412	3	N	-0-						-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-						-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-						-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	N	-0-						-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-						-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	33	1	410	3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	Y	-0-					116
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	152	1	366	3	Y	-0-					116
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	88	1	440	3	Y	7					123
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					123
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	373	3	Y	-0-					123
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	93	1	402	3	Y	-0-					123

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					88
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					88
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					88
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					88
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					88
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

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

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	39	1	410	3	Y	2	2	8			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	1	2	1			3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	1	1	1			3
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	186	1	64	3	N	2	2	1			3
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	223	3	N	1	1	1			3
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	20	1	199	3	N	2	3	1			2
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	24	1	214	3	N	1	1	1			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 4		RRCID -> 262486	COMPL. DATE 04/24/2010	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 8338	-		8460			
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	49	1	421	3	N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	59	1	236	3	N	-0-		-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	46	1	206	3	N	-0-		-0-
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	36	1	235	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7416	-		8236			
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-	1 1	-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-		-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	22	1	424	3	N	-0-		-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	N	-0-		-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6918	-		7804			
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	-0-	2 8	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6884	-		8156			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	N	-0-		185
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	41	1	357	3	N	-0-		185
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	N	-0-		185
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-		185
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	37	1	314	3	N	-0-		185
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	50	1	347	3	N	-0-		185

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952	COMPL. DATE 04/23/2011	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7246	-		8228			
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-		-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	38	1	387	3	N	-0-		-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	40	1	339	3	N	-0-		-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	54	1	373	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	26	1	214	3	N	1	2	1	4	
						1	9								
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	20	1	201	3	N	1	1	1	4	
						1	9								
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	169	1	58	3	N	1	2	1	3	
						1	9								
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	22	1	214	3	N	2	1	1	4	
						2	9								
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	1	3	1	2	
						1	9								
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	1	1	1	2	
						1	9								

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

10	589 N	434	-0-	-155	-0-	25	1	409	3	N	-0-			25
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-			25
12	589 N	96	-0-	-493	-0-	6	1	90	3	N	-0-			25
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	18			43
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	4	1	8	46
						4	9							
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	7	7	8	46
						8	9							

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

10	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-			-0-
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-			-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-			-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-			-0-
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

10	527 N	452	-0-	-75	-0-	17	1	434	3	N	1	2	1	1
						1	9							
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	23	1	406	3	N	-0-			1
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			1
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	N	-0-			1
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	19	1	354	3	N	6	1	8	6
						7	9							
03	620 N	400	-0-	-220	-0-	30	1	369	3	N	1	1	8	6
						1	9							

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-			1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-			1
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-			1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			1
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	12	1	102	3	N	-0-			1
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 7456 - 8036				
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	N	-0-	36	1			12
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	47	1	834	3	N	-0-					12
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					12
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	N	3					15
						3	9									
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	N	3	1	8			17
						3	9									
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	3	N	-0-					17

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710			PERF. 7454 - 7500				
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-	3	1			1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					1
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					1
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	12	1	232	3	N	1					2
						1	9									
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	N	-0-					2

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7460 - 8050				
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	10	1	242	3	N	1	3	1			1
						1	9									
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					1
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	N	-0-					1
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	10	1	186	3	N	-0-					1
03	310 N	209	-0-	-101	-0-	16	1	193	3	N	-0-					1

POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343			PERF. 7358 - 7398				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					36
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	46	1	111	3	N	-0-					36
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	2					38
						2	9									
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					38
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	N	-0-					38
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	3	N	-0-					38

MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7348 - 7426				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7396 - 7420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	85 1	687 3	N	2	3 1			6
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	65 1	663 3	N	3	2 1			7
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	551 1	188 3	N	4	4 1			7
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	66 1	650 3	N	2	2 1			7
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	58 1	580 3	N	1	5 1			3
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	74 1	659 3	N	2	2 1			3

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 263962		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482			
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	131 1	1062 3	N	18	21 1			37
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	102 1	1037 3	N	18	12 1			43
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	873 1	299 3	N	22	25 1			40
01	1209 N	982	-0-	-227	-0-	89 1	874 3	N	17	14 1			43
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	102 1	1009 3	N	21	41 1			23
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	110 1	986 3	N	16	13 1			26

POWELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 264163		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7404 - 7426			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30 1	361 3	Y	-0-				1
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	30 1	345 3	Y	-0-	1 1			-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	29 1	360 3	Y	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	354 3	Y	-0-				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 3	Y	-0-				-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	33 1	348 3	Y	-0-				-0-

POWELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7376 - 8020			
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	84 1	1022 3	Y	-0-	1 1			1
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	76 1	860 3	Y	1	1 1			1
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	85 1	1040 3	Y	-0-				1
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	88 1	1051 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	73 1	832 3	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	92 1	970 3	Y	-0-				-0-

FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5832 - 7122			
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75 1	912 3	Y	8				29
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	71 1	919 3	Y	4				33
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	70 1	897 3	Y	2	27 1			8
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	82 1	848 3	Y	-0-				8
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45 1	392 3	Y	-0-				8
03	961 N	584	-0-	-377	-0-	56 1	527 3	Y	1				9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLLENBECK A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	107	1	105	3	N	-0-				-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	102	1	84	3	N	-0-				-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	114	1	209	3	N	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	112	1	186	3	N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	97	1	134	3	N	-0-				-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	113	1	247	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168						
10	682 N	418	-0-	-264	-0-	30	1	386	3	N	2	3	1		2
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	3	N	-0-	1	1		1
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	2	1	1		2
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	-0-	2	1		-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	33	1	553	3	N	3	1	1		2
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	43	1	604	3	N	1	1	1		2

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL 14		WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324						
10	620 N	525	-0-	-95	-0-	38	1	487	3	N	-0-				21
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	43	1	535	3	N	-0-				21
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	-0-				21
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-				21
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	31	1	414	3	N	-0-				21
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	N	-0-				21

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752						
10	3348 X	3248	-0-	-100	-0-	250	1	2998	3	N	-0-				97
11	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	246	1	2871	3	N	-0-				97
12	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	252	1	2883	3	N	-0-				97
01	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	269	1	2717	3	N	-0-				97
02	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	246	1	2457	3	N	1	1	8		97
03	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	334	1	2697	3	N	8	8	8		97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	11	1	3
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			3
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			3
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			3
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1			4
						1	9							
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			4

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-	1	1	2
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	1	1	1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	4	2	1	2
						4	9							
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	7	1	78	3	Y	1			3
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

10	496 N	470	-0-	-26	-0-	34	1	428	3	N	7	13	1	7
						8	9							
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	30	1	411	3	N	4	6	1	5
						4	9							
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	3	1	458	3	N	1	3	1	3
						1	9							
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	3	N	1	3	1	1
						1	9							
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	23	1	383	3	N	2	1	1	2
						2	9							
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	30	1	419	3	N	2	2	1	2
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

10	899 N	876	-0-	-23	-0-	63	1	802	3	N	10	13	1	8
						11	9							
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	55	1	754	3	N	3	6	1	5
						3	9							
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	7	1	867	3	N	6	4	1	7
						7	9							
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	41	1	823	3	N	1	6	1	2
						1	9							
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	9	4	1	7
						10	9							
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	53	1	746	3	N	9	6	1	10
						10	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 268253		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	67 1 2 9	539 3	N	2	5 1	8
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	53 1 4 9	540 3	N	4	3 1	9
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	435 1 3 9	149 3	N	3	5 1	7
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	51 1 3 9	506 3	N	3	2 1	8
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	45 1 3 9	452 3	N	3	7 1	4
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	46 1 3 9	413 3	N	3	2 1	5

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56 1	428 3	N	-0-		80
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	N	-0-		80
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	16 1	162 3	N	-0-		80
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		80
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		80
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		80

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070		
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	152 1 24 9	649 3	N	22		293
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	144 1 23 9	629 3	N	21		314
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	106 1 3 9	681 3	N	3		317
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	134 1 32 9	662 3	N	29		346
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	127 1 29 9	594 3	N	26	188 1	184
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	144 1 25 9	607 3	N	23		207

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	44 1	527 3	N	-0-		89
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	500 3	N	-0-		89
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	45 1	511 3	N	-0-		89
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	41 1	502 3	N	-0-		89
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	36 1	452 3	N	-0-		89
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	41 1	514 3	N	-0-		89

XOG OPERATING LLC STEWART -1-		945921 WELL #: 1		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975			TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

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

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

10	T. A.	130	-0-	130	730	130	2	N	-0-			-0-
11	835 X	105	-0-	-730	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479											
MAYER				WELL #:	1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6849 - 6972			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	45	-0-	45		251		45	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	36	-0-	36		287		36	2	N	-0-			-0-
12		304 X	17	-0-	-287		-0-		17	2	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12		-0-		19	2	N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4		-0-		24	2	N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-		-0-		37	2	N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

ZARVONA ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508
10		31 N	-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				WELL #:	501	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3062 - 3294
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (ELLENBURGER)				WELL #:	53	RRCID ->	167626	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4949 - 4986
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

SAWYER (LEONARD)				WELL #:	1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A
10		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-		419	2	Y	-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	B	-0-		733	2	Y	-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-		467	2	Y	-0-
01		DLQ G-10	442	-0-	442	B	442		442	2	Y	-0-
02		DLQ G-10	562	-0-	562	B	1004		562	2	Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1004								
03		DLQ G-10	713	-0-	713	B	1717		713	2	Y	-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
SAWYER 169				WELL #: 3	RRCID -> 178595	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3478	- 3676						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	5 1	76 2		Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14 1	207 2		Y	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	10 1	138 2		Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7 1	95 2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	6 1	94 2		Y	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC				875310											
BLOODWORTH 139				WELL #: 5	RRCID -> 089087	COMPL. DATE 02/21/1980	TOTAL DEPTH 2036	PERF. 1693	- 1717						
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
MEADOR 178				WELL #: 11	RRCID -> 258572	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2002	- 2132						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"				WELL #: 10	RRCID -> 262354	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 2880	- 5274						
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	36 1	274 3		N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	37 1	262 3		N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	40 1	264 3		N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	42 1	261 3		N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	36 1	229 3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	38 1	264 3		N	-0-					-0-
MARIGLIANO				WELL #: 1501	RRCID -> 262355	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 6407	PERF. 3000	- 3086						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1173 N	1131	-0-	-42 B	-0-	176 1	955 3	N	-0-			248
11	1165 N	1128	-0-	-37 B	-0-	168 1	960 3	N	-0-			248
12	1173 N	1163	-0-	-10 B	-0-	109 1	1054 3	N	-0-			248
01	1111 N	1010	-0-	-101 B	-0-	144 1	866 3	N	-0-			248
02	1059 N	999	-0-	-60 B	-0-	142 1	856 3	N	1	1 8		248
						1 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1173 N	1139	-0-	-34 B	-0-	170 1	969 3	N	-0-			248

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	3115 - 5061
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	1840 - 5096
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	33 1	193 3	N	-0-			8
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	61 1	227 3	N	1			9
						1 9						
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	20 1	228 3	N	-0-			9
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	31 1	234 3	N	-0-			9
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	19 1	198 3	N	-0-			9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	17 1	189 3	N	1			10
						1 9						

MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	1812 - 4561
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	2068 - 5171
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	321 1	461 3	N	-0-			1
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	302 1	440 3	N	-0-			1
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	312 1	444 3	N	-0-			1
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	314 1	438 3	N	-0-			1
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	286 1	394 3	N	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	314 1	430 3	N	-0-			1

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107																
10	0	W	41	-0-	41	B	1132	8	1	33	9	N	30			170
11	0	W	42	-0-	42	B	1174	8	1	34	9	N	31			201
12	0	W	23	-0-	23	B	1197	4	1	19	9	N	17			218
01	0	W	31	-0-	31	B	1228	6	1	25	9	N	23	189	1	52
02	0	W	42	-0-	42	B	1270	8	1	34	9	N	31			83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1270																
03	0	W	43	-0-	43	B	1313	8	1	35	9	N	32			115

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554																
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SUTTON		
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
10	0 Z	68	-0-	68 B	2803	82	290059	02/13/2020		6606	1667 - 1681	258
11	0 Z	82	-0-	82 B	2885							153
12	0 Z	80	-0-	80 B	2965							218
01	0 Z	72	-0-	72 B	3037						184 1	93
02	0 Z	74	-0-	74 B	3111							153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3111								
03	0 Z	71	-0-	71 B	3182							210

JONES RANCH 157				WELL #:	3	RRCID ->	290654	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1804 - 1940
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-							-0-
01	93 N	7	-0-	-86 B	-0-							-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-							-0-

BLOODWORTH 139				WELL #:	13	RRCID ->	290736	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1609 - 1654
10	1173 N	583	-0-	-590 B	14380							-0-
11	1165 N	246	-0-	-919 B	13461							-0-
12	1173 N	411	-0-	-762 B	12699							-0-
01	1111 N	446	-0-	-665 B	12034							-0-
02	1059 N	353	-0-	-706 B	11328							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				11328								-0-
*03	1173 N	366	-0-	-807 B	10521							-0-

SAWYER (STRAWN) HENRY PETROLEUM LLC WALLACE, G. D.				81267 688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SUTTON		
				378641		WELL #:	6601	RRCID ->	157478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC JONES 121				81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
				730462		WELL #:	17	RRCID ->	197215	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40				875310		WELL #:	2	RRCID ->	057869	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "GG"		WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7666 - 7776						
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	6 1					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-						1
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43 1 54 9	290 3	N	49	19 1	5 8				26

MAYER RANCH "S"		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7799 - 8013						
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	34 1	629 3	N	-0-	1 1					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	607 3	N	1						1
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 3	N	-0-						1
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	633 3	N	1	1 1					1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33 1	584 3	N	-0-						1
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	638 3	N	1	1 1					1

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7628 - 7825						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 7935						
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	48 1	882 3	N	-0-	1 1					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	854 3	N	1						1
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	47 1	876 3	N	-0-						1
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	49 1	880 3	N	-0-						1
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	43 1	756 3	N	-0-						1
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	48 1 1 9	855 3	N	1	1 1					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE "D"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7639 - 7739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36 1	671 3	N	1	5 1	4	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	648 3	N	2		6	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	1		7	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	699 3	N	5	5 1	7	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35 1	619 3	N	4	1 8	10	
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	694 3	N	7	8 1 2 8	7	

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7887 - 8135	
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	65 1	1200 3	N	-0-	1 1	-0-	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60 1	1145 3	N	1		1	
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	63 1	1193 3	N	-0-		1	
01	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	66 1	1182 3	N	-0-		1	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62 1	1092 3	N	-0-		1	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67 1	1203 3	N	1	1 1	1	

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6468 - 8089	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 8313		PERF. 7904 - 8138	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9 1	154 3	N	-0-		-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	172 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128108		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 7833		PERF. 6260 - 7595	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7921 - 8065	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	15 1	187 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	13 1	179 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	1 1	196 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	9 1	183 3	N	-0-		-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-		-0-	
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	77 1	580 3	N	1	2	1	2
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1 9	570 3	N	17			19
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	68 1	485 3	N	19	11	1	27
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	19 9	553 3	N	13	21	1	19
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	21 9	494 3	N	2			21
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59 1	548 3	N	1	10	1	1 8 11
						14 9						
						62 1						
						2 9						
						82 1						
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

10	589 N	566	-0-	-23	-0-	66 1	500 3	N	-0-	1	1	-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	55 1	464 3	N	-0-			-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	63 1	491 3	N	9			9
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	10 9	465 3	N	1	5	1	5
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50 1	425 3	N	-0-			5
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 9	502 3	N	1	3	1	3
						75 1						
						1 9						

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

10	713 N	643	-0-	-70	-0-	60 1	583 3	N	-0-			1
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	51 1	528 3	N	1	1	1	1
12	682 N	517	-0-	-165	-0-	1 9	475 3	N	-0-			1
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	42 1	577 3	N	-0-			1
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	55 1	520 3	N	-0-			1
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	N	-0-			1
						50 1						

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	147 1	878 3	N	4			4
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	4 9	744 3	N	2	2	1	4
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	167 1	790 3	N	1	2	1	3
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	2 9	816 3	N	-0-			3
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1 9	731 3	N	1	1	1	3
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	174 1	757 3	N	1			4
						242 1						
						1 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-	1	1	1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-			1
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	N	-0-			1
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	349	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	3	N	-0-			1
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	3	1	1	2 8 1
						3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	N	-0-	4	1	7
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	N	1	3	1	5
						1	9							
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	1	2	1	4
						1	9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	N	-0-			4
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	32	1	134	3	N	-0-	1	1	3
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	145	3	N	2			5
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

10	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	112	1	1419	3	N	18	31	1	17
						20	9							
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	3	N	10	14	1	13
						11	9							
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1474	3	N	3	8	1	8
						3	9							
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	67	1	1358	3	N	-0-	6	1	2
02	1484 N	1246	-0-	-238	-0-	69	1	1170	3	N	6	3	1	5
						7	9							
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	92	1	1289	3	N	5	4	1	6
						6	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088												
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	39	1	233	3	N	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	49	1	218	3	N	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	67	1	211	3	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	N	-0-	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	48	1	203	3	N	-0-	-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	65	1	202	3	N	-0-	-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740												
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-	-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	39	1	363	3	N	-0-	-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	40	1	319	3	N	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	N	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763												
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-	1 1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	N	-0-	1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	3	N	-0-	1 1
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	311	3	N	1	1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-	1
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	N	-0-	1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052												
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	133	1	796	3	N	-0-	-0-
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	159	1	710	3	N	1	1
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	222	1	699	3	N	-0-	1
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	159	1	750	3	N	-0-	1
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	N	-0-	1
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	215	1	674	3	N	-0-	1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867												
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-	1 1
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	54	1	451	3	N	2	2
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	59	1	461	3	N	-0-	1 1
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	49	1	461	3	N	-0-	1 1
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	50	1	401	3	N	-0-	-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	66	1	441	3	N	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909												
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 2		RRCID -> 158622		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 7824 - 7891				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	29 1	217 3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	217 3	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	26 1	200 3	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	23 1	212 3	N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	23 1	184 3	N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 5		RRCID -> 158976		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7578 - 7745	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	505 3	N	1	3 1		3
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	25 1 1 9	482 3	N	1			4
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	519 3	N	2			6
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	511 3	N	2	4 1		4
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	25 1 3 9	443 3	N	3	1 8		6
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	28 1 6 9	494 3	N	5	5 1	2 8	4

SHANNON 52		WELL #: 7		RRCID -> 158977		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8016 - 8028	
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	21 1	234 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	19 1	223 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	3			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #: 3		RRCID -> 159203		COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7853 - 8052	
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	41 1	246 3	N	-0-	1 1		1
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	49 1 1 9	218 3	N	1	1 1		1
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	64 1	201 3	N	-0-			1
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	45 1	212 3	N	-0-			1
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	43 1	182 3	N	-0-	1 1		-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	59 1	185 3	N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 3		RRCID -> 159235		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7621 - 7834	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 3	Y	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 3	Y	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	26 1	276 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7854 - 7920	
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	41 1	757 3	N	-0-			-0-
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	39 1	732 3	N	-0-			-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	40 1	759 3	N	-0-			-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	40 1	716 3	N	-0-			-0-
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	35 1	618 3	N	-0-			-0-
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	41 1	735 3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

10	837 N	624	-0-	-213	-0-	55	1	569	3	Y	-0-			1
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	53	1	677	3	Y	-0-			1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	3	Y	-0-			1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	-0-			1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-			1
03	651 N	294	-0-	-357	-0-	22	1	270	3	Y	2			3
						2	9							

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

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

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	17	1	143	3	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	-0-			-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	65	1	430	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

10	465 N	377	-0-	-88	-0-	44	1	333	3	N	-0-	1	1	1
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	33	1	280	3	N	1			2
						1	9							
12	527 N	242	-0-	-285	-0-	27	1	213	3	N	2	1	1	3
						2	9							
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	31	1	288	3	N	1	2	1	2
						1	9							
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-			2
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	N	-0-	1	1	1

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	3	N	-0-			1
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-			1
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	3	1	1	3
						3	9							
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	26	1	463	3	N	1			4
						1	9							
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	3	3	1	4
						3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	5	8	1	5
						6	9							
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	20	1	275	3	N	2	4	1	3
						2	9							
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1	1
						1	9							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	29	1	414	3	N	4	1	1	2 8 2
						4	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

10	1364 N	959	-0-	-405	-0-	70	1	889	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-	66	1	901	3	N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	9	1	1122	3	N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	70	1	988	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

10	961 N	958	-0-	-3	-0-	70	1	888	3	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	60	1	822	3	N	-0-			-0-
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	7	1	893	3	N	-0-			-0-
01	961 N	844	-0-	-117	-0-	39	1	798	3	N	6	2	1	4
						7	9							
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	106	39	1	71
						117	9							
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	N	95	60	1	2 8 104
						105	9							

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			41
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-			41
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			41
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			41
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	1			42
						1	9							
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-			42

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-	1	1	1
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	1	79	3	N	2	1	1	2
						2	9							
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	2	1	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	3	1	1	2
						3	9							
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	63	3	N	1	1	1	2
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-	1	1	1
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	N	2	1	1	2
						2	9							
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-	2	1	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	3	1	1	2
						3	9							
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	1	1	1	2
						1	9							

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

10	682 N	575	-0-	-107	-0-	54	1	521	3	Y	-0-	21	1	1
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	47	1	561	3	Y	8			9
						9	9							
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	Y	-0-	1	1	8
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-			8
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	-0-			8
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	50	1	543	3	Y	1	1	8	8
						1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-	1	1	1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	498	3	N	2	1	1	2
						2	9							
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-	2	1	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	3	1	1	2
						3	9							
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	1	1	1	2
						1	9							

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

10	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	554	3	Y	1	5	1	1
						1	9							
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	44	1	513	3	Y	5			6
						6	9							
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	56	1	523	3	Y	3	6	1	3
						3	9							
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	1			4
						1	9							
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	16			20
						18	9							
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	15	15	1	20
						17	9							

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			3
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

10	744 N	680	-0-	-64	-0-	60	1	618	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	45	1	580	3	Y	-0-			1
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	51	1	606	3	Y	-0-			1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	600	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	Y	-0-			1
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780																
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	67	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	53	1	676	3	Y	1					1
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	59	1	706	3	Y	-0-					1
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	658	3	Y	1					1
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	56	1	700	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060																
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636																
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946																
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	33	1	197	3	N	-0-					1
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	40	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	55	1	173	3	N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	209	3	N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358																
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896																
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1 205 3	N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1 200 3	N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	26	1 201 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1 198 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1 177 3	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1 196 3	N	-0-		-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1 225 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	18	1 211 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1 221 3	Y	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1 194 3	Y	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1 198 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1 221 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	16	1 123 3	N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	15	1 126 3	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	15	1 117 3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1 121 3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	14	1 111 3	N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1 109 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1 61 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1 56 3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1 59 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1 59 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1 53 3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1 59 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

10	217 N	205	-0-	-12	-0-	18	1 187 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1 181 3	Y	1		1
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1 187 3	Y	-0-		1
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1 181 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1 170 3	Y	1		1
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1 184 3	Y	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1 275 3	N	6	4 1	5
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1 262 3	N	7		12
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1 258 3	N	23	7 1	28
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1 260 3	N	17	21 1	24
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	28	1 226 3	N	8		32
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1 307 3	N	15	21 1	26

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

10	651	N	592	-0-	-59	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	45	1	564	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					1
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	2				2
							2	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7741 - 7837		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	N	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	3	N	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	365	3	N	27	11 1 16
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	9	382	3	N	-0-	16
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	N	-0-	11
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	111	1	348	3	N	-0-	11

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7664 - 7800		
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	36	1	668	3	N	1	32 1 24
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	35	1	656	3	N	1	25
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	9	687	3	N	31	56
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	36	1	646	3	N	2	36 1 22
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	2	9	594	3	N	2	24
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	34	1	631	3	N	6	20 1 3 8 7

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7680 - 7858		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	1	72	3	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	88	1	60	3	N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	82	1	61	3	N	-0-	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	33	1	63	3	N	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	33	1	56	3	N	-0-	-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	33	1	55	3	N	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 7664 - 7744		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	35	1	260	3	N	1	2	1	2
							1	9							
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	29	1	249	3	N	-0-			2
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	N	-0-	1	1	1
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	27	1	253	3	N	-0-	1	1	-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-			-0-
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-			-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781															
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	90	1	473	3	Y	-0-	8	1	1
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-			1
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	88	1	484	3	Y	-0-			1
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	Y	-0-			1
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	1	1	8	1
							1	9							
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	138	1	503	3	Y	2	2	8	1
							2	9							

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164															
10		SWR 10	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-			45
11		SWR 10	115	-0-	115	194	48	1	67	3	Y	-0-			45
12		SWR 10	88	-0-	88	282	7	1	81	3	Y	-0-			45
01		SWR 10	92	-0-	92	374	7	1	85	3	Y	-0-			45
02		SWR 10	85	-0-	85	459	6	1	79	3	Y	-0-			45
03		SWR 10	89	-0-	89	548	13	1	76	3	Y	-0-			45

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101															
10		2604 X	1445	-0-	-1159	-0-	121	1	1324	3	Y	-0-	4	1	1
11		2520 X	2162	-0-	-358	-0-	157	1	2003	3	Y	2			3
							2	9							
12		2604 X	2110	-0-	-494	-0-	163	1	1947	3	Y	-0-			3
01		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	138	1	1621	3	Y	-0-	2	1	1
02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	3	Y	-0-			1
03		2232 X	1945	-0-	-287	-0-	145	1	1799	3	Y	1			2
							1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854													
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-		-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	3	N	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-		-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762													
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER 47			WELL #: 6		RRCID -> 176458	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7142	- 7880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #: 23		RRCID -> 176459	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7642	- 7710	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #: 22		RRCID -> 176505	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7716	- 7771	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"			WELL #: 3		RRCID -> 176596	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7795	- 7847	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138			WELL #: 13		RRCID -> 176642	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7880	- 7958	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138			WELL #: 15		RRCID -> 176643	COMPL. DATE 01/30/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7910	- 7950	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	116 1	1260 3	Y	-0-	1
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	96 1	1223 3	Y	-0-	1
12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	107 1	1283 3	Y	-0-	1
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	97 1	1134 3	Y	-0-	1
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	74 1	966 3	Y	-0-	1
03	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	89 1	1105 3	Y	-0-	1

MAYER			WELL #: 15		RRCID -> 176963	COMPL. DATE 12/20/1999	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7856	- 8158	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6485			N	NO RPT	-0-	

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000				
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	58	1	596	3	Y	-0-	2
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	44	1	565	3	Y	-0-	2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-	2
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	600	3	Y	-0-	2
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	-0-	2
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	47	1	584	3	Y	-0-	2

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177828		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856								
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	16 1	305 3	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	15 1	265 3	N	-0-	-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	15 1	260 3	N	-0-	-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	17 1	309 3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178926		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	N	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH JJJ		WELL #: 1403		RRCID -> 178935		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 179332		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180586		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180741		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 180817		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 180989		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014								
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181177		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300								
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	29	1	528	3	N	-0-					1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-					1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					1
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	29	1	523	3	N	-0-					1
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	25	1	449	3	N	-0-					1
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	27	1	487	3	N	-0-					1

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	21 1	380 3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	19 1	366 3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	20 1	377 3	N	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	21 1	374 3	N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	19 1	335 3	N	-0-			-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

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

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

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

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

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

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			2
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			2
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		Y	-0-			2
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			2
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			2
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		Y	-0-			2

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3C			WELL #:	1	RRCID ->	183525	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7090 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #:	7	RRCID ->	184111	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7246 - 8152	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #:	10	RRCID ->	184891	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6512 - 7946	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #:	5	RRCID ->	184895	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 6208 - 7878	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #:	8	RRCID ->	185286	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6516 - 7998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #:	10	RRCID ->	185289	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6802 - 7990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	19X	RRCID ->	185297	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7852 - 7866	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3C			WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7526 - 8286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #: 4		RRCID -> 187082		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8198 - 8208	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23			WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8340 - 8406	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "1"			WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8414 - 8426	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6788 - 7713	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7633 - 7900	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6434 - 7694	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184								
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250								
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
RICHARDSON 138			WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6147 - 7856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138			WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 6101 - 8040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 184			WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6352 - 7982	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8502 - 8514	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

HICKS 22			WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8176 - 8194	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			-0-

HICKS 23			WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 6380 - 8460	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HICKS 23			WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6370 - 8257	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456		
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	Y	-0-	2
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-	2
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-	2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-	2
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-	2
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2	Y	-0-	2

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3B			WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 8204 - 8440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8132 - 8352	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7705 - 7887	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21			WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8173 - 8210	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	2	Y	-0-			-0-

HICKS 22			WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8223 - 8262	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54			WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6546 - 8312	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54			WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6851 - 8444	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000			
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-	

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006			
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	56 1	607 3	Y	2	16 1	5
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	122 1	599 3	Y	4		9
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	127 1	664 3	Y	1		10
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	69 1	408 3	Y	1	6 1	5
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	121 1	554 3	Y	1		6
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	134 1	654 3	Y	1		7

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192745		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 14		RRCID -> 192748		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906		
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28 1	309 3	Y	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30 1	352 3	Y	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43 1	397 3	Y	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32 1	332 3	Y	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	281 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	326	-0-	-108	-0-	24 1	302 3	Y	-0-	-0-

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120			
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636			
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2		Y	-0-		-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2		Y	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		Y	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826				
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

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

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					1
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					1
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

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

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

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

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

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

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484													
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	2
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	2
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	2
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	2

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274														
10	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-				1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		Y	-0-				1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732														
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	22	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280		
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	Y	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327		
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	33 1	336 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	332 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3	Y	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	340 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 3	Y	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	27 1	334 3	Y	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
HILL-VANDERSTUCKEN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6252 - 8243	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6235 - 8388	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 6406 - 8187	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 6419 - 8194	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7068 - 8196	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6440 - 8458	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20			WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8156 - 8450	
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	1	3	46	9	Y	42	34	1			9
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	58					67
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	21					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	90	1			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					115

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612								
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	52	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #: 402		RRCID -> 202808	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 6576	- 8157								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #: 8		RRCID -> 202820	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 7596	- 8440								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1725		RRCID -> 204498	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 5640	- 8342								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 2109		RRCID -> 204553	COMPL. DATE 06/29/2003	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 8370	- 8753								
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	125	1	1478	3	N	10	14	1			22
							11	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	3	N	13	13	1			22
							14	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	3	N	9	20	1			11
							10	9									
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	119	1	1477	3	N	19	9	1			21
							21	9									
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	107	1	1337	3	N	13	19	1			15
							14	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	120	1	1499	3	N	15	10	1			20
							17	9									

WILSON, DUKE			WELL #: 1726		RRCID -> 204841	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 5774	- 8401								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #: 7		RRCID -> 204868	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8266	- 8468								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE			WELL #: 1722			RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 5578 - 8711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H			WELL #: 8			RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6828 - 8703
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 24			RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6248 - 7890
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15			WELL #: 8			RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 6518 - 8140
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 12			RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6790 - 8084
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37			WELL #: 7			RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6445 - 7939
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37			WELL #: 6			RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6340 - 7733
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520								
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358								
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					1
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					1
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					1
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172	
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54 1	529 3	Y	-0- 6 1
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	41 1	494 3	Y	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48 1	557 3	Y	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45 1	490 3	Y	-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	Y	-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	45 1	489 3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

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

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

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

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

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

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

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

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MITCHELL, TOM 1			WELL #:	8	RRCID ->	205859	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #:	20	RRCID ->	205861	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461 - 8354	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #:	22	RRCID ->	205862	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6454 - 8032	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	8	RRCID ->	206024	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6298 - 8454	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	9	RRCID ->	206025	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	6398 - 8345	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	9	RRCID ->	206026	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6360 - 8220	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	8	RRCID ->	206027	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	6354 - 8933	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206030		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206031		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206032		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
RICHARDSON 138			WELL #: 11		RRCID -> 206035		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-			-0-

MAYER 36			WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15			WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER			WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34			WELL #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 67		RRCID -> 206217		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 12		RRCID -> 206218		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 13		RRCID -> 206240		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300			
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	91	1	941	3	Y	1	1	2
						1	9						
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	71	1	913	3	Y	-0-		2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	Y	-0-		2
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	3	Y	1	1	2
						1	9						
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	67	1	872	3	Y	-0-		2
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	75	1	928	3	Y	-0-		2

SIMMONS RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712			
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-		-0-
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	3			N	-0-		-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-		-0-
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			N	-0-		-0-
02	1820 N	1757	-0-	-63	-0-	1757	3			N	-0-		-0-
03	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	3			N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE			WELL #: 1716		RRCID -> 206986	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 5503	- 8065						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 10		RRCID -> 207071	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 6052	- 8190						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 11		RRCID -> 207072	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 6104	- 8120						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"			WELL #: 3		RRCID -> 207074	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 6427	- 7838						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 9		RRCID -> 207156	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6112	- 8256						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 207160	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7356	- 7621						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426													
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	77	1	1082	3	N	-0-	1
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	71	1	1047	3	N	-0-	1
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	72	1	1084	3	N	-0-	1
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	1			N	-0-	1
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	58	1	960	3	N	-0-	1
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	72	1	1011	3	N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207904		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
HUDSPETH 52			WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7484 - 8481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2			WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6912 - 8928	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALLIANT			WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7113 - 8440	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"			WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7534 - 7792	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	3	N	-0-	-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	68	1	572	3	N	-0-	-0-
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	62	1	478	3	N	-0-	-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	59	1	549	3	N	-0-	-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	62	1	496	3	N	-0-	-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	83	1	550	3	N	-0-	-0-

SIMMONS 73			WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 6212 - 7704	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"			WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6518 - 8446	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165			WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5538 - 8234	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
BLOODWORTH			WELL #: 901		RRCID -> 208129	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 9851	PERF. 7283	- 9588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1724		RRCID -> 208169	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 8667	PERF. 5786	- 8596	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1728		RRCID -> 208174	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 5752	- 8397	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 172			WELL #: 16		RRCID -> 208195	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 5690	- 8702	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 41		RRCID -> 208197	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 7332	- 8586	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 43		RRCID -> 208201	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6284	- 8615	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH			WELL #: 401		RRCID -> 208220	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7348	- 9440	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 30		RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	N	-0-	-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	1			N	-0-	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	8	1	135	3	N	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209535		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209561		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209566		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209587		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210081		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210082		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210083		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-		-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-		-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-		-0-	

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6438 - 8872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6309 - 8075		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8269 - 8317		
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	63	1	476	3	N	-0-		-0-
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	64	1	448	3	N	-0-		-0-
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	68	1	451	3	N	2		2
							2	9						
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	70	1	437	3	N	-0-		2
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	60	1	385	3	N	-0-	1 1	1
03		527 N	497	-0-	-30	-0-	62	1	434	3	N	1		2
							1	9						

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8373 - 8516		
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-		-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-		-0-
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7582 - 8452		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6302 - 8640		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	85	1	921	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	74	1	862	3	Y	13			13
						14	9							
12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	93	1	868	3	Y	-0-	12	1	1
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	79	1	832	3	Y	-0-			1
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	759	3	Y	2	1	8	2
						2	9							
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	70	1	868	3	Y	-0-	2	1	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651														
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HICKS 22			WELL #:	16	RRCID ->	211456	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 7246 - 8176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	15	RRCID ->	211608	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6320 - 8075
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"			WELL #:	5	RRCID ->	211726	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6142 - 8375
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40			WELL #:	13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6110 - 8328
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:	5	RRCID ->	211749	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6769 - 8072
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41			WELL #:	17	RRCID ->	211765	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6240 - 8349
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	4018	RRCID ->	212086	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 5436 - 8682
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212116		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608								
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212123		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212325		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212699		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213036		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213066		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213083		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213123		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213125		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213149		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1616 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213164		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213595		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213621		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213624		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213707		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213745		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE			WELL #: 1776 X		RRCID -> 213753	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 5364	- 8480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 20		RRCID -> 213768	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6286	- 8028		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 22		RRCID -> 213790	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 6174	- 7992		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34			WELL #: 22		RRCID -> 213812	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6373	- 8374		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 11		RRCID -> 213816	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8637	PERF. 6342	- 8260		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34			WELL #: 20		RRCID -> 213819	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6334	- 8172		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F			WELL #: 1		RRCID -> 213848	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 5771	- 7092		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213889		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213943		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 24		RRCID -> 213961		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750								
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	40	1	558	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213981		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213983		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	39	1	291	3	N	1	1	1	1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	1	9	240	3	N	-0-			1
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-	1	1	-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	41	1	249	3	N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	27	1	175	3	N	-0-			-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	22	1	215	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	3	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	50	1	158	3	N	-0-			-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	39	1	182	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	51	1	161	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

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

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

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

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214057		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214477		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215264		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215586		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215886		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540												
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	600	-0-	-20	-0-		70	1	530	3		N	-0-			1
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-		72	1	507	3		N	-0-			1
12		589 N	587	-0-	-2	-0-		77	1	508	3		N	2	1	1	2
								2	9								
01		589 N	239	-0-	-350	-0-		33	1	206	3		N	-0-			2
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-							N	-0-	1	1	1
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		75	1	520	3		N	1			2
								1	9								
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932																	
10		1240 N	1236	-0-	-4	-0-		103	1	1133	3		Y	-0-			-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		89	1	1080	3		Y	-0-			-0-
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		100	1	1105	3		Y	-0-			-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		104	1	1102	3		Y	-0-			-0-
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		93	1	1003	3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1181	-0-	-28	-0-		103	1	1078	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR "G"			WELL #:	14	RRCID ->	217539	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6644 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH "L"			WELL #:	1103	RRCID ->	217542	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 6636 - 7820
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	6	RRCID ->	217546	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6480 - 7970
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'			WELL #:	5	RRCID ->	217720	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622 - 7914
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	1615	RRCID ->	217722	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398 - 8188
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH AA			WELL #:	2504	RRCID ->	217879	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7623 - 7744
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	N	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	N	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	3	N	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	34	1	106	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	372	3	N	1	1	1	1
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	75	1	334	3	N	-0-			1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	102	1	320	3	N	-0-	1	1	-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	68	1	320	3	N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	68	1	285	3	N	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	94	1	295	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

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

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219158		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
POWELL 23			WELL #:	4	RRCID ->	219190	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7388 - 8246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	103	RRCID ->	219208	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6589 - 8038
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIXON 177			WELL #:	7	RRCID ->	219344	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6060 - 7148
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 17			WELL #:	9	RRCID ->	219352	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 6406 - 8014
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"			WELL #:	9	RRCID ->	219420	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7484 - 8433
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.			WELL #:	306	RRCID ->	219424	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7358 - 8366
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 9			WELL #:	3	RRCID ->	219428	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6282 - 8530
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
WHITEHEAD 9			WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHANNON 52			WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.			WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 9			WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450					
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	35	1	522	3	Y	-0-				-0-
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	37	1	561	3	Y	-0-				-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-				-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	396	-0-	-193	-0-	26	1	370	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892								
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898								
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
NICKS, GERALD			WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7151 - 8315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 23		RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6298 - 8108	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6242 - 7468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 12		RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6262 - 8478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF			WELL #: 3003		RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 6448 - 7840	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35			WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 7202 - 8478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1			WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6228 - 8350	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221359		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221798		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 221957		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004														
10	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	87	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	981	-0-	-189	-0-	74	1	907	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	975	-0-	-141	-0-	80	1	895	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	65	1	803	3	N	-0-			-0-
02	924 N	854	-0-	-70	-0-	64	1	790	3	N	-0-			-0-
03	992 N	899	-0-	-93	-0-	67	1	832	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440														
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	3	N	2	3	1	1
						2	9							
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	42	1	577	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	5	1	680	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	27	1	541	3	N	-0-	1	1	-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	30	1	512	3	N	-0-			-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	43	1	610	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222334		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222356		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224201		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224402		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651 PERF. 6924 - 8550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 6420 - 8468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801 PERF. 6254 - 7684	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224874	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 6128 - 7796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID ->	225582	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6214 - 8220	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID ->	225584	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8191 PERF. 6780 - 7810	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID ->	225586	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 6454 - 7724	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID ->	225588	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6244 - 8446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID ->	225591	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6316 - 8464	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID ->	225629	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6332 - 8174	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID ->	225638	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6478 - 7830	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID ->	225643	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176 PERF. 6418 - 7794	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID ->	225655	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6292 - 8196	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID ->	225671	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8812 PERF. 5282 - 8594	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446			
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	106 1	861 3	N	11 18	1	30
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	12 9 80 1	815 3	N	10 9	1	31
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	11 9 693 1	237 3	N	14 18	1	27
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	15 9 84 1	829 3	N	11 9	1	29
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	12 9 77 1	768 3	N	12 27	1	14
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13 9 94 1	838 3	N	14 9	1	19
						15 9					
VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228343		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564								
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 18		RRCID -> 230008		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640								
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	56	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	52	1	632	3	N	-0-					-0-
12	651 N	159	-0-	-492	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	47	1	582	3	N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	N	-0-					-0-
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BOWDEN				WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610							
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	74	1	885	3	Y	1					3
							1	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	875	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	77	1	885	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	Y	2					3
							2	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	71	1	711	3	Y	-0-	2	1			1
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	91	1	733	3	Y	1					2
							1	9									

HUDSPETH "1017"				WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 47				WELL #: 13		RRCID -> 231419		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 89		RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL				WELL #: 2909		RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	405	3	N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	81	1	363	3	N	-0-					-0-
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	-0-	78	1	245	3	N	-0-					-0-
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	-0-	52	1	245	3	N	-0-					-0-
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	-0-	58	1	245	3	N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	241	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	930	3	N	-0-					-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-					-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	-0-	747	1			N	-0-					-0-
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
03	837 N	686	-0-	-151	-0-	-0-	46	1	640	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					18
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					18
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					18
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					18
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					18
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

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

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234660		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234668		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234679		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

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

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

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

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

10	434 N	370	-0-	-64	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					9
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					9
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					9
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					9
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					9
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	34	1	419	3	Y	2	2	8			9
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

10	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

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

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697													
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		94	1	1024	3	Y	-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-		80	1	972	3	Y	-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-		90	1	997	3	Y	-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		93	1	992	3	Y	-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-		82	1	884	3	Y	-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		96	1	1006	3	Y	-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235817		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

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

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

10	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

10	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

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

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-			-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236583		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236630		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478								
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472								
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	506	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

10	186 N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	106	1	856	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

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

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

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

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958								
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	7	1	507	3	N	-0-					-0-
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	744 N	477	-0-	-267	-0-	1	1	476	3	N	-0-					-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430								
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	244	1	1974	3	N	14	23	1			38
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	15	9	1933	3	N	15	12	1			41
12	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1623	1	555	3	N	17	23	1			35
01	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	19	9	1940	3	N	15	12	1			38
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	177	1	1757	3	N	17	35	1	2	8	18
03	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	19	9	1909	3	N	24	12	1	4	8	26

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084								
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	N	-0-					1
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	12	1	231	3	N	-0-					1
12	372 N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	N	-0-					1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-					1
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					1
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	3	3 1	3
						3	9						
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	56	1	469	3	N	2		5
						2	9						
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	60	1	468	3	N	1	3 1	3
						1	9						
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	54	1	508	3	N	-0-	2 1	1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	N	-0-		1
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	1	1 1	1
						1	9						

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238112		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FIELDS 55		WELL #: 5SD		RRCID -> 238203		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NIXON 177		WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	1	20
						1 9				
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3	Y	-0-	20
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3	Y	-0-	20
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	Y	1	21
						1 9				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	Y	1	22
						1 9				
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 3	Y	-0-	22

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328		
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238640		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238827		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238890		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238903		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622								
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYER RANCH "R"			WELL #: 1602			RRCID ->	239597	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 7698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58			WELL #: 4			RRCID ->	239603	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6936 - 7826	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172			WELL #: 19			RRCID ->	239608	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5716 - 8780	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189			WELL #: 16			RRCID ->	239618	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189			WELL #: 17			RRCID ->	239627	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5753 - 8942	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 13			RRCID ->	239633	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7670	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189			WELL #: 18			RRCID ->	239639	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	5708 - 8718	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	1			9
						1	9							
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	909	3	Y	5			14
						6	9							

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1			1
						1	9							
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

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

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

10	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	107	1	1262	3	N	2	2	1	4
						2	9							
11	1470 N	689	-0-	-781	-0-	52	1	636	3	N	1	2	1	3
						1	9							
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	202	1	2282	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	171	1	2115	3	N	5	2	1	5
						6	9							
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1845	3	N	2	4	1	3
						2	9							
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	162	1	2026	3	N	4	2	1	5
						4	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
LANCASTER 155			WELL #: 7			RRCID -> 239701	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 6222	- 7420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"			WELL #: 3303			RRCID -> 239714	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 6454	- 7814		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 13			RRCID -> 239785	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6354	- 7562		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 2111			RRCID -> 239802	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5336	- 8872		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 4014			RRCID -> 239804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5396	- 8654		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188			WELL #: 22			RRCID -> 239806	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5640	- 8922		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188			WELL #: 21			RRCID -> 239883	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 5710	- 8756		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER RANCH 35		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	118	3	N	1	1	1	2			
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	1	9	114	3	N	1	1	1	2			
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	58	1	20	3	N	-0-	1	1	1			
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	N	-0-			1			
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1	-0-			
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
SIMMONS 72										WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SIMMONS 72										WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SIMMONS 72										WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
RICHARDSON 4										WELL #: 13		RRCID -> 239982		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
HILL-VANDERSTUCKEN A										WELL #: 5		RRCID -> 239984		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
NICKS, GERALD 8			WELL #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER			WELL #: 6011		RRCID -> 240022		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DIEBITSCH 70			WELL #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 4019		RRCID -> 240038		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 2113		RRCID -> 240074		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406				
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	N	15	24	1	41
						17	9							
11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	93	1	943	3	N	14	12	1	43
						15	9							
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	800	1	274	3	N	18	24	1	37
						20	9							
01	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	98	1	961	3	N	18	13	1	42
						20	9							
02	980 N	960	-0-	-20	-0-	86	1	856	3	N	16	38	1	20
						18	9							
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	100	1	890	3	N	14	11	1	23
						15	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 207			WELL #:	20S	RRCID ->	240082	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 4314 - 6780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5			WELL #:	2	RRCID ->	240084	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7290 - 8540
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 6			WELL #:	9	RRCID ->	240087	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 6224 - 8228
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70			WELL #:	14	RRCID ->	240265	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6457 - 7822
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70			WELL #:	15	RRCID ->	240271	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6472 - 7722
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "A"			WELL #:	104	RRCID ->	240281	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6412 - 7850
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45			WELL #:	22	RRCID ->	240288	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 6112 - 8240
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

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

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

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

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

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

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

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

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

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

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	24	1	110	3	N	-0-					-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240776		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 9		RRCID -> 240808		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342								
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	47 3	Y	1	1 1						6
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	1 9	21 3	Y	-0-	4 1						2
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 3	Y	1	1 1						2
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	1	1 1						2
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 9	6 3	Y	-0-	1 1						1
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	Y	-0-	-0-						1

POWELL 23		WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324								
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	162 1	1968 3	Y	13	10 1						49
11	2250 N	1711	-0-	-539	-0-	14 9	137 1	Y	8	34 1						23
12	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	9 9	172 1	Y	14	7 1						30
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	15 9	154 1	Y	15	13 1						32
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	17 9	142 1	Y	11	23 1						20
03	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	12 9	180 1	Y	11	5 1						26
						12 9										

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240836		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MEADOR 57			WELL #:	5	RRCID ->	240989	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6918 - 7944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31			WELL #:	22	RRCID ->	241068	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	5413 - 8316
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31			WELL #:	21	RRCID ->	241073	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5364 - 8262
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31			WELL #:	24	RRCID ->	241078	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7866 - 8283
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F			WELL #:	6	RRCID ->	241086	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6456 - 7850
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"			WELL #:	7	RRCID ->	241090	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6344 - 7878
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"			WELL #:	8	RRCID ->	241095	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	6472 - 7908
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	34	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	33	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	44	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241131		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484					
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	13	1	106	3	N	3	6	1	10
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	7	1	69	3	N	2	3	1	9
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	46	1	16	3	N	3	5	1	7
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	5	1	44	3	N	1	2	1	6
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	1	9	35	3	N	1	5	1	2
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	9	28	3	N	1	1	1	2
						1	9							

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241203		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241214		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

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

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	132	3	N	2	2	1	4
							2	9							
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	128	3	N	2	1	1	5
							2	9							
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	108	1	37	3	N	3	3	1	5
							3	9							
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	127	3	N	2	2	1	5
							2	9							
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	11	1	114	3	N	3	5	1	3
							3	9							
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	120	3	N	3	2	1	4
							3	9							

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	3	4	1	11
							3	9							
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	2	6	1	7
							2	9							
12	1147	N	869	-0-	-278	-0-	65	1	802	3	Y	2	3	1	6
							2	9							
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	704	3	Y	1	2	1	5
							1	9							
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	1	3	1	3
							1	9							
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	55	1	581	3	Y	-0-			3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958															
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	104	1	1130	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	93	1	1081	3	Y	-0-			-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1109	3	Y	-0-			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	-0-			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	90	1	1114	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752															
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388															
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	33	1	269	3	N	4	5	1	8
							4	9							
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	25	1	259	3	N	5	3	1	10
							6	9							
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	217	1	74	3	N	5	6	1	9
							6	9							
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	254	3	N	4	3	1	10
							4	9							
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	23	1	227	3	N	4	9	1	5
							4	9							
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	256	3	N	5	3	1	7
							6	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241304		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 8		RRCID -> 241337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966					
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	47	1	507	3	Y	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	Y	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	2		2
						2	9						
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	2		4
						2	9						
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-	3 1	1

SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880					
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RYAN		WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298					
10	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	103	1	1246	3	Y	10	9 1	45
						11	9						
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	3	Y	16	35 1	26
						18	9						
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	235	1	2886	3	Y	27	9 1	44
						30	9						
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3327	3	Y	35	19 1	60
						39	9						
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	279	1	3179	3	Y	26	46 1	40
						29	9						
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	307	1	3235	3	Y	28	12 1 1 8	55
						31	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616														
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	35	1	379	3	N	3			7
						3	9							
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	30	1	332	3	N	6			13
						7	9							
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	32	1	350	3	N	4	15	1	2
						4	9							
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	338	3	N	3			5
						3	9							
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	34	1	295	3	N	4			9
						4	9							
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	36	1	301	3	N	1			10
						1	9							

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406														
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	100	1	811	3	N	7	13	1	22
						8	9							
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	79	1	810	3	N	9	7	1	24
						10	9							
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	674	1	231	3	N	9	13	1	20
						10	9							
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	79	1	778	3	N	9	7	1	22
						10	9							
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	75	1	743	3	N	9	20	1	11
						10	9							
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	87	1	779	3	N	8	6	1	13
						9	9							

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

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

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

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

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

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

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
RICHARDSON 6			WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WILSON, DUKE 171			WELL #: 24		RRCID -> 241627		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MAYER RANCH 41			WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410					
10	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	198	1	1603	3	N	19	23	1	42	
						21	9								
11	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	155	1	1582	3	N	18	13	1	47	
						20	9								
12	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1326	1	454	3	N	23	27	1	43	
						25	9								
01	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	157	1	1545	3	N	20	15	1	48	
						22	9								
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	3	N	22	45	1	1 8	24
						24	9								
03	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	177	1	1581	3	N	28	16	1	4 8	32
						31	9								

SIMMONS 72			WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930					
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	88	1	955	3	Y	-0-			-0-	
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	77	1	896	3	Y	-0-			-0-	
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	102	1	943	3	Y	-0-			-0-	
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	86	1	899	3	Y	-0-			-0-	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	Y	-0-			-0-	
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	75	1	926	3	Y	-0-			-0-	

SIMMONS 72			WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SIMMONS 72			WELL #: 15		RRCID -> 242277		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280										COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7698 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289										COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6362 - 6372
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295										COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7650 - 7812
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298										COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	7842 - 8000
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445										COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8154 - 8354
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-		-0-	
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-		-0-	
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-	
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-		-0-	
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-		-0-	
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-		-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458										COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8644 - 8747
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	-0-		-0-	
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-		-0-	
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-		-0-	
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	-0-		-0-	
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	-0-		-0-	
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460										COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7776 - 7962
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 73		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	83 1	900 3	Y	-0-	-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	70 1	814 3	Y	-0-	-0-
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	91 1	847 3	Y	-0-	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74 1	775 3	Y	-0-	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57 1	722 3	Y	-0-	-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	68 1	847 3	Y	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914								
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHANNON 52			WELL #:	21	RRCID ->	243815	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482 - 7634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WARD, J. W. 118			WELL #:	24	RRCID ->	243863	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 - 7530
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PARMER 29			WELL #:	7	RRCID ->	243866	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558 - 8910
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 57-23			WELL #:	2	RRCID ->	243869	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7350 - 7962
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WARD, J. W. 118			WELL #:	12	RRCID ->	243875	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919 - 7680
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHURLEY 165			WELL #:	17	RRCID ->	243908	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 - 8678
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER RANCH "EE"			WELL #:	2905	RRCID ->	243910	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 - 7992
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH N 13			WELL #:	3	RRCID ->	243949	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 - 7950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9			WELL #:	1X	RRCID ->	243954	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #:	983	RRCID ->	243973	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71			WELL #:	11	RRCID ->	243979	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH			WELL #:	1555	RRCID ->	243981	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086 - 7400
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107			WELL #:	12E	RRCID ->	243986	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4080 - 6886
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F			WELL #:	3	RRCID ->	243988	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7626 - 8450
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244369		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650				
10	SWR 10	37	-0-	37	37	3 1	34 3	N	-0-			50
11	SWR 10	46	-0-	46	83	4 1	42 3	N	-0-			50
12	SWR 10	22	-0-	22	105	2 1	20 3	N	-0-			50
01	SWR 10	59	-0-	59	164	5 1	54 3	N	-0-			50
02	SWR 10	42	-0-	42	206	4 1	38 3	N	-0-			50
03	SWR 10	39	-0-	39	245	4 1	35 3	N	-0-			50

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYFIELD 46			WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K			WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940				
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	12	1	93	3	N	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	24	1	201	3	N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	23	1	187	3	N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172			WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360												
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	Y	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	3	Y	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	Y	-0-	-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT	-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER RANCH "40"		WELL #:		9	RRCID ->	248528	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2805	RRCID ->	248539	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6478 - 7782	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	248888	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. N/A	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	248889	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090 - 8338	
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13 1	5 3	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	248891	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 - 8648	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		30	RRCID ->	248895	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 6110 - 7956	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD 114		WELL #:		21	RRCID ->	249080	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4598 - 7938	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

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

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	3	N	-0-	2	1			1
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	3	N	1					2
						1	9									
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	3	N	-0-					2
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	3	N	-0-	1	1			1
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1761	3	N	2	1	8			2
						2	9									
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	3	N	1	2	1			1
						1	9									

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

10	961 N	938	-0-	-23	-0-	110	1	828	3	N	-0-					7
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	95	1	797	3	N	1					8
						1	9									
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	99	1	772	3	N	-0-					8
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	82	1	765	3	N	-0-					8
02	840 N	753	-0-	-87	-0-	84	1	669	3	N	-0-					8
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	106	1	705	3	N	-0-					8

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

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

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249463		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249903		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249905		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250339		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250517		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250534		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250600		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

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

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

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

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

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

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

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

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

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

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

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

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

10	217 N	201	-0-	-16	-0-	22	1	178	3	N	1	3	1	4
						1	9							
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	17	1	175	3	N	2	1	1	5
						2	9							
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	146	1	50	3	N	2	3	1	4
						2	9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	1	1	1	4
						1	9							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	2	4	1	2
						2	9							
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	2	1	1	3
						2	9							

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH 35			WELL #: 17		RRCID -> 255259	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7374	- 8394			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 16		RRCID -> 255262	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5692	- 6960			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 23		RRCID -> 255275	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6480	- 7806			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 58		RRCID -> 255277	COMPL. DATE 01/28/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6330	- 7946			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 16		RRCID -> 255338	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 8713	PERF. 7354	- 8388			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 17		RRCID -> 255535	COMPL. DATE 03/14/2010	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5782	- 6944			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12			WELL #: 1		RRCID -> 255537	COMPL. DATE 12/25/2009	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7640	- 8514			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
DIEBITSCH 70			WELL #: 17			RRCID -> 255562	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6530	- 7778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17			WELL #: 11			RRCID -> 255641	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6460	- 8138		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 19			RRCID -> 255871	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6404	- 7756		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73			WELL #: 13			RRCID -> 255877	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6342	- 7832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3			WELL #: 4			RRCID -> 255879	COMPL. DATE 02/20/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6380	- 7632		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN			WELL #: 2205			RRCID -> 256189	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7406	- 8250		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176			WELL #: 16			RRCID -> 256272	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5230	- 8582		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256809		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257184		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	52	1	593	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	50	1	621	3	Y	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	Y	-0-	-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-	-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	43	1	519	3	N	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	N	-0-	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	41	1	510	3	N	-0-	-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	36	1	452	3	N	-0-	-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	40	1	503	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

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

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-	-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432														
10	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	129	1	1042	3	N	3	4	1	7
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	99	1	1006	3	N	2	2	1	7
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	858	1	293	3	N	3	4	1	6
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	102	1	1009	3	N	3	2	1	7
02	1036 N	1026	-0-	-10	-0-	94	1	930	3	N	2	6	1	3
03	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	112	1	1004	3	N	5	2	1	2 8 4

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550														
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER RANCH 41			WELL #:	7	RRCID ->	260147	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7442 - 8312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

POWELL 4			WELL #:	3	RRCID ->	260149	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7402 - 8280
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIGLIANO			WELL #:	2402	RRCID ->	260162	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7906 - 8190
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:	18	RRCID ->	260609	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6886 - 7866
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #:	14	RRCID ->	260611	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7576 - 8460
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 41			WELL #:	6	RRCID ->	260617	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7350 - 8380
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARIGLIANO			WELL #:	2501	RRCID ->	260619	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF. 7390 - 8543
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640														
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	165	1	1336	3	N	7	13	1	22
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1289	3	N	8	7	1	23
12	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1087	1	372	3	N	10	13	1	20
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	131	1	1290	3	N	9	7	1	22
02	1344 N	1324	-0-	-20	-0-	120	1	1194	3	N	9	20	1	11
03	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	143	1	1278	3	N	11	7	1	15

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823										COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7862 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM	
								CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824										COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7404 - 7592
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950										COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6196 - 7238
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036										COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7390 - 7986
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086										COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8170 - 8396
10	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	156	1	3950	3	N	-0-	7	1	2	
11	4170 X	3883	-0-	-287	-0-	205	1	3678	3	N	-0-			2	
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-			2	
01	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	163	1	3755	3	N	1			3	
						1	9								
02	3948 X	3503	-0-	-445	-0-	174	1	3320	3	N	8	3	8	8	
						9	9								
03	4681 X	3843	-0-	-838	-0-	290	1	3547	3	N	5	5	8	8	
						6	9								

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162										COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8242 - 8358
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	3	Y	-0-	1	1	2	
11	1320 N	966	-0-	-354	-0-	78	1	888	3	Y	-0-	1	1	1	
12	1054 N	916	-0-	-138	-0-	69	1	847	3	Y	-0-			1	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	3	Y	-0-			1	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	Y	-0-	1	1	-0-	
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 185			WELL #: 17			RRCID -> 262165	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 5242	- 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 14			WELL #: 3			RRCID -> 262166	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7396	- 8238		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 20			RRCID -> 262250	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 6310	- 7990		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36			WELL #: 9			RRCID -> 262251	COMPL. DATE 03/16/2011	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7464	- 8436		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 11			RRCID -> 262735	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7416	- 8236		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO			WELL #: 1610			RRCID -> 262809	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6884	- 8156		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140			WELL #: 10SW			RRCID -> 262960	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 7977	- 8376		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263062		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264348		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 264452		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264482		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268262		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268263		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268265		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270891		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 271030		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		RRCID -> 126460		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076			
MAYER RANCH		WELL #: 16									
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-

SAWYER (WOLFCAMP)		81267 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
ESPY, H. T.		WELL #: 3 U		RRCID -> 061586		COMPL. DATE 03/07/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	653	-0-	653	653	653	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	386	-0-	386	1039	386	2	Y	-0-		-0-
12	1180 X	141	-0-	-1039	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	101	-0-	-550	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	90	-0-	-274	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	2879 - 2887
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2839 - 2935
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
-8- FRIESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	055269	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	172 3	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	Y	-0-			-0-

ASKEW 30		WELL #:		1 C	RRCID ->	066451	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	N/A
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	41 1	254 3	Y	1			2
						1 9						
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	45 1	244 3	Y	-0-			2
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	44 1	219 3	Y	-0-			2
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45 1	247 3	Y	-0-			2
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	46 1	237 3	Y	-0-			2
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	50 1	244 3	Y	-0-			2

MORRISS 64		WELL #:		2 C	RRCID ->	068525	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	N/A
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	70 1	581 3	Y	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70 1	569 3	Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76 1	562 3	Y	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76 1	551 3	Y	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68 1	469 3	Y	-0-			-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	77 1	579 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #:		1056	RRCID ->	091528	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	3607 - 3636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FIELDS "56"		WELL #:		4	RRCID ->	140305	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	248	-0-	-0-	248 3					-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	244 3					-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	256 3					-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	258 3					-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	225 3					-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	257 3					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)				81702 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.				723456							
SCHWIENING		WELL #:		1	RRCID ->	084881	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3332 - 3355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	14	-0-	14	25	14 2				-0-
11		14B2 EXT	15	-0-	15	40	15 2				-0-
12		14B2 EXT	12	-0-	12	52	12 2				-0-
01		14B DENY	1	-0-	1	53	1 2				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53			NO RPT		-0-

SEAWOLF (STRAWN)				81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		2	RRCID ->	091029	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8852 - 8925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	091120	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9209	PERF. 8891 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
DAMRON ENERGY, LLC		198130									
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596 PERF. 3474 - 3480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/12/2021							

ALEXANDER		WELL #:		3		RRCID ->		144094		COMPL. DATE		01/18/1993		TOTAL DEPTH		3778 PERF. 3521 - 3526	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	6	N	-0-								-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	6	N	-0-								-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	6	N	-0-								-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	6	N	-0-								-0-
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	6	N	-0-								-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	6	N	-0-								-0-

CANNING		WELL #:		1		RRCID ->		147027		COMPL. DATE		10/05/1993		TOTAL DEPTH		3590 PERF. 3474 - 3480	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	6	N	-0-								-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	6	N	-0-								-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	6	N	-0-								-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	6	N	-0-								-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	902	6	N	-0-								-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	6	N	-0-								-0-

CANNING		WELL #:		2		RRCID ->		148799		COMPL. DATE		03/16/1994		TOTAL DEPTH		3640 PERF. 3520 - 3525	
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	6	N	-0-								-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	6	N	-0-								-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	6	N	-0-								-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	6	N	-0-								-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	6	N	-0-								-0-
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	6	N	-0-								-0-

RED TANK RESOURCES, LLC		697117		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT									
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		159693		COMPL. DATE		04/02/1996		TOTAL DEPTH		3660 PERF. 3536 - 3542	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									9

SERIGHT (STRAWN)		82271 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
SHANNON, M. A. "A" NCT-2		WELL #:	4	RRCID ->	125739	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6285 PERF. 5297 - 6000								
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2022													

SERIGHT (STRAWN)		//CONT.//		82271 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT				
SAFEMARK OIL & GAS, LLC				743189							
TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	212457	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6158 - 6166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483			CNTY: CROCKETT				
TODD RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011											

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED		CNTY: RUNNELS				
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323							
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

SHAJUMAR (CANYON)				82603 333	NON-ASSOCIATED		CNTY: KIMBLE				
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621							
BOLT		WELL #:		1	RRCID ->	208846	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1525	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164			CNTY: KIMBLE				
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 1724 - 1734
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.				1	RRCID ->	054229	COMPL. DATE	11/21/1965	TOTAL DEPTH	2325	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164									
TAYLOR-DUNBAR		WELL #:		3	RRCID ->	054726	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	2113	PERF. 1767 - 1785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	055185	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-

MUDGE		WELL #:		2	RRCID ->	188100	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	1488	PERF. 1463 - 1488		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680	PERF. 1524 - 1536		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		3	RRCID ->	199040	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1515 - 1525		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164										
MUDGE				WELL #:	4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF.	1468 - 1502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUDGE B				WELL #:	1	RRCID ->	208869	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	1555	PERF.	1412 - 1422	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH				WELL #:	3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1662 - 1696	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUDGE				WELL #:	6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1490 - 1520	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUDGE B				WELL #:	2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-

CASH JOY				WELL #:	1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	2602 - 2748	
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-

MUDGE B				WELL #:	3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 CLARK OIL CO. 157689
 SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 CLARK OIL CO. 157689
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

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

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

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

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

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

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)			82870 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL				
ACORN OIL & GAS, LLC			003609												
BLACKSTONE SLAUGHTER			WELL #: 319H		RRCID -> 283379			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			16
12		56 N	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	6	9	N	5		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
*03		53 N	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	3	9	N	3		24

OVERSTREET, JAMIE L			628592												
BLACKSTONE SLAUGHTER			WELL #: 219H		RRCID -> 200178			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38

BLACKSTONE SLAUGHTER			WELL #: 4019		RRCID -> 250828			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.			776590												
GARNER "1"			WELL #: 1		RRCID -> 102579			COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780				
10		930 N	894	-0-	-36	-0-	1	1	893	2	N	-0-			55
11		960 N	845	-0-	-115	-0-	1	1	844	2	N	-0-			55
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	1	1	849	2	N	-0-			55
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-			55
02		784 N	759	-0-	-25	-0-	1	1	758	2	N	-0-			55
*03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	1	1	941	2	N	-0-			55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
GARNER 15			WELL #: 1H		RRCID -> 183885			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150				
10		2294 N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-			204
11		2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-			204
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			204
01		1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1303	2			N	-0-			204
02		1988 N	1825	-0-	-163	-0-	1825	2			N	-0-			204
03		2201 N	1286	-0-	-915	-0-	1286	2			N	-0-			204

NOELKE 4			WELL #: 1H		RRCID -> 184121			COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802				
10		1767 X	780	-0-	-987	-0-	780	2			N	-0-			1296
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			1296
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			1296
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			1296
02		1596 X	1337	-0-	-259	-0-	1337	2			N	-0-			1296
*03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			1296

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5814 X	3242	-0-	-2572	-0-	3121	2	121	9	N	110	1200
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1954	2	21	9	N	19	1219
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	1219
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2982	2	109	9	N	99	1318
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-	1318
*03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-	974

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440
10	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-	122
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-	122
12	1395 N	597	-0-	-798	-0-	597	2			N	-0-	122
01	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-	122
02	1260 N	809	-0-	-451	-0-	809	2			N	-0-	122
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	122

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	333
11	720 N	256	-0-	-464	-0-	254	2	2	9	N	2	335
12	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-	335
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-	335
02	2800 N	8619	-0-	5819	-0-	8619	2			N	-0-	335
*03	3100 N	6932	-0-	3832	-0-	9651	2			N	-0-	335

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-	156
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	650	2	2	9	N	2	158
12	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-	158
01	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-	158
02	616 N	509	-0-	-107	-0-	509	2			N	-0-	158
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-	158

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220
10	3658 X	2655	-0-	-1003	-0-	2653	2	2	9	Y	2	76
11	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	2835	2			Y	-0-	76
12	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-	76
01	3286 X	3149	-0-	-137	-0-	3149	2			Y	-0-	76
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-	76
*03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-	76

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	560
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	560
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	560
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	560
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	560
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	560

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8771 - 10934
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	73
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7	80
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	80
01	744 N	428	-0-	-316	-0-	426	2	2	9	N	2	82
02	1064 N	387	-0-	-677	-0-	387	2			N	-0-	82
*03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	82

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9352 - 12851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	523
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-	523
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-	523
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-	523
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	523
*03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-	523

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-	190
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	190
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	190
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	190
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	190
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	190

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 8992 - 9012
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	99
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	99
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	99
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	99
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	99
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	99

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10845 - 10865
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	154
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
01	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2	N	-0-	154
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	154
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	154

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10994 - 11014
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	96
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	96
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	96
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2	N	-0-	96
02	476 N	98	-0-	-378	-0-	98	2	N	-0-	96
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-	96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8932 - 9020
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	442
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	442
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	404
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	404
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-	404
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	404

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID ->	195188	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9010 - 13180
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	447
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-	447
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	447
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	3	450
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-	450
*03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-	450

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	310 N	95	-0-	-215	-0-	94	2	1	9	N	1	54
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	54
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	54
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660				
10	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2	N	-0-	100		
11	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2	N	-0-	100		
12	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2	N	-0-	100		
01	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2	N	-0-	100		
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118	2	N	-0-	100		
03	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2	N	-0-	100		

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975				
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15	214
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4961	2	47	9	N	43	257
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-	257
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	2	17	9	N	15	272
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-	272
*03	2077 X	45	-0-	-2032	-0-	45	2			N	-0-	88

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646				
10	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1162	2	N	-0-	158		
11	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2	N	-0-	158		
12	1302 N	272	-0-	-1030	-0-	272	2	N	-0-	158		
*01	1147 N	512	-0-	-635	-0-	509	2	3	9	N	3	161
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	161		
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	161		

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-	118		

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		72
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		72
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		72
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		72
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-		72
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		72

GARNER 12				WELL #: 1		RRCID -> 232534		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690	
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		268
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	659 2	N	-0-		268
12	837	N	493	-0-	-344	-0-	493 2	N	-0-		268
01	1271	N	431	-0-	-840	-0-	431 2	N	-0-		268
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		268
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		268

NOELKE "A"				WELL #: 2801		RRCID -> 291597		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155	
10	310	X	117	-0-	-193	-0-	117 2	N	-0-		-0-
11	300	X	109	-0-	-191	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12	310	X	3	-0-	-307	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	247 2	7 9 N	6		6
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		6
*03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		6

VAQUERO OPERATING SLAUGHTER 26				WELL #: 2		RRCID -> 188189		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SLAUGHTER 27				WELL #: 1		RRCID -> 207317		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	3100	N	6246	-0-	3146	3146	5146 2	1100 9 N	1000		1112
*01	3100	N	5750	-0-	2650	5796	5451 2	299 9 N	272	366 0	1018
*02	2800	N	1338	-0-	-1462	4334	1039 2	299 9 N	272		1290
*03	5053	N	719	-0-	-4334	-0-	719 2	N	-0-		1290

NOELKE A				WELL #: 2601		RRCID -> 211126		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)			//CONT.//		82870 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035								
NOELKE A			WELL #:		2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

NOELKE 2			WELL #:		1403H	RRCID ->	289150	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123			
10	2883 #	2526	-0-	-357	-0-	2498	2	28	9	N	25		307
11	2760 #	2339	-0-	-421	-0-	2328	2	11	9	N	10		317
12	2573 #	1824	-0-	-749	-0-	1824	2			N	-0-		317
01	2573 #	1638	-0-	-935	-0-	1638	2			N	-0-		317
02	2184 N	1676	-0-	-508	-0-	1676	2			N	-0-		317
*03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-		317

SHURLEY RANCH (STRAWN)					83458 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC					875310								
WILLSON, DUKE 185			WELL #:		10	RRCID ->	187472	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER (CANYON)					83594 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NOLAN	
FDL OPERATING, LLC					263924								
ANDERSON, B.			WELL #:		6	RRCID ->	112876	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818			
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-		-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-		-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY					266910								
WALKER, J. S.			WELL #:		2	RRCID ->	102332	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800			
10	T. A.	530	-0-	530	2099	530	3			N	-0-		61
11	14B DENY	511	-0-	511	2610	511	3			N	-0-		61
12	14B2 EXT	527	-0-	527	3137	527	3			N	-0-		61
01	14B2 EXT	523	-0-	523	3660	523	3			N	-0-		61
02	14B DENY	455	-0-	455	4115	455	3			N	-0-		61
03	14B DENY	513	-0-	513	4628	513	3			N	-0-		61

MOSAIC TEXAS LLC					589983								
JAMESON "H"			WELL #:		1	RRCID ->	100554	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			19
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-			19
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			19
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			19
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 2		N	-0-			19
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			19

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 SHAW, VERDA WELL #: 1 RRCID -> 290813 COMPL. DATE 09/09/1967 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 6706 - 6810

10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
*01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
*02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
01	8090 R	8090	-0-	-0-	-0-	8090 2		Y	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

10	0	3	-0-	3 B	9	3 2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	15	6 2		N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6 B	21	6 2		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	23	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			23								
03	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	17			N	NO RPT			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) //CONT.// 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION											
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)-UNDERAGE	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3	-0-	3 B	3	3 2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	5	2 2	N	-0-			-0-
02	28	1	-0-	-27 B	-22	1 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-22							
03	6	2	-0-	-4 B	-26	2 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112											
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	28	-0-	-0-	-28 B	-28		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-28							
03	6	-0-	-0-	-6 B	-34		N	-0-			-0-
SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ADCOCK, CAROL 007832											
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A											
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-			91
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			91
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			91
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			91
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			91
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2	N	-0-			91
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306											
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A											
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			-0-
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578											
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404											
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535											
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2	N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
THOMPSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	073542	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		156 N	156	-0-	-0-	156 2				N	-0-
11		150 N	134	-0-	-16	134 2				N	-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	162 2				N	-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	187 2				N	-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	146 2				N	-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	161 2				N	-0-

THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5371 - 5567
10		698 N	698	-0-	-0-	698 2				N	-0-
11		630 N	610	-0-	-20	610 2				N	-0-
12		682 N	679	-0-	-3	679 2				N	-0-
01		713 N	662	-0-	-51	662 2				N	-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	594 2				N	-0-
*03		697 N	697	-0-	-0-	697 2				N	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
MIERS A		WELL #:		1	RRCID ->	019236	COMPL. DATE	07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5573 - 5734
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIERS A 82		WELL #:		2	RRCID ->	019237	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5352 - 5516
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIERS A		WELL #:		4	RRCID ->	040779	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	5939	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARD C		WELL #:		1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
WARD C		WELL #: 2		RRCID -> 059232		COMPL. DATE 03/03/1974		TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C		WELL #: 3		RRCID -> 059233		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 4		RRCID -> 059234		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 5		RRCID -> 059495		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82		WELL #: 6		RRCID -> 059496		COMPL. DATE 07/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
WARD C				WELL #: 6	RRCID -> 101166	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5697	- 6756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C				WELL #: 9	RRCID -> 101611	COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5832	- 6030					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C				WELL #: 10	RRCID -> 101612	COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5951	- 7156					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD C				WELL #: 8	RRCID -> 101729	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5876	- 6774					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

MIERS A 82				WELL #: 8	RRCID -> 131504	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5246	- 5471					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD C				WELL #: 11	RRCID -> 138444	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5560	- 6711					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIERS A 82				WELL #: 9	RRCID -> 138578	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 5992	PERF. 5410	- 5530					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
MIERS A		WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328		COMPL. DATE 12/04/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
WARD C				WELL #: 12	RRCID -> 142328	COMPL. DATE 08/22/1992	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5593	- 6658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

WARD C				WELL #: 13	RRCID -> 142331	COMPL. DATE 08/29/1992	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5587	- 6637		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

WARD C				WELL #: 14	RRCID -> 142420	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5771	- 6667		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 16	RRCID -> 142470	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5558	- 6564		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 15	RRCID -> 142525	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5797	- 6685		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 17	RRCID -> 142852	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5733	- 6054		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 18	RRCID -> 142853	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5787	- 6129		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1515		RRCID -> 175899		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462										
MIERS A			WELL #:	1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5232 - 5559	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A			WELL #:	1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 - 5642	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A			WELL #:	1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 - 5483	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A 82			WELL #:	18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 - 5572	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A 82			WELL #:	19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 - 5653	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD C			WELL #:	37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5576 - 6612	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD C			WELL #:	41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5754 - 6934	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.				781880							
HULL				WELL #: 9602	RRCID -> 207741	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	- 5677		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL				WELL #: 9603	RRCID -> 207743	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5572	- 5798		
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	-0-	121
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	121
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	121
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	121
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-	-0-	121
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-	-0-	121

HULL				WELL #: 9601	RRCID -> 207745	COMPL. DATE 04/20/2003	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5680	- 5844		
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL				WELL #: 9604	RRCID -> 207746	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5601	- 5774		
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121				WELL #: 4	RRCID -> 209122	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5895	- 5916		
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	406	-0-	-183	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121				WELL #: 3	RRCID -> 209163	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5712	- 5878		
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121				WELL #: 2	RRCID -> 209164	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5998	- 6022		
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
HULL		WELL #:		9606	RRCID ->	214937	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5629 - 5754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		N	-0-		-0-

HULL		WELL #:		9605	RRCID ->	214938	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5682 - 8688
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-		-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5880 - 5920
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		54 3		N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3		N	-0-		-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		825820	RRCID ->	119300	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	6048 - 6784
SIMMONS A				2								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5326 - 5398
BERGER				1								
10	558 N	448	-0-	-110	-0-		448 3		N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-		-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-		485 3		N	-0-		-0-
01	434 N	202	-0-	-232	-0-		202 3		N	-0-		-0-
02	532 N	372	-0-	-160	-0-		372 3		N	-0-		-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 3		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5426 - 5631
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5352 - 5768	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019197		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5492 - 5824	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 019199		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 5877		PERF. 5312 - 5877	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 019200		COMPL. DATE 06/15/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5374 - 5561	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 019201		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 5993		PERF. 5612 - 5868	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

DEBERRY, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5479 - 5935	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5690 - 6056	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3		N	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-	-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3		N	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200					
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828					
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750					
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644					
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521					
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038			
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137 3	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129 3	N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128 3	N	-0-	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124 3	N	-0-	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	11	1	103 3	N	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124 3	N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	24
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	24
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	24
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	24
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	24
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	24

SIMMONS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-	33
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	52	1	2 3	N	-0-	33
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-	33
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-	33
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	48	1	1 3	N	-0-	33
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-	33

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HALBERT, B. M.		WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A			
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	N	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			7
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			7
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			7
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			7
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			7
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			7

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A					
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A					
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.//	875310								
		WELL #:	2	RRCID ->	057267	COMPL. DATE	12/27/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-

THOMSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	N/A
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #:	7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5917 - 6267
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5088 - 5626
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:	5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:	3	RRCID ->	059329	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	N/A
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:	4	RRCID ->	059374	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382	3	N	-0-		-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8	RRCID -> 059389	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 6394	PERF. 5598	-		6242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	

THOMSON "F"		WELL #: 2	RRCID -> 059531	COMPL. DATE 08/27/1974	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A				
10	961 N	840	-0-	-121	-0-	77 1	763 3	N	-0-	
11	930 N	750	-0-	-180	-0-	69 1	681 3	N	-0-	
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	74 1	730 3	N	-0-	
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	76 1	720 3	N	-0-	
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	66 1	601 3	N	-0-	
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	70 1	664 3	N	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 059590	COMPL. DATE 08/26/1974	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-	
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	282 3		N	-0-	
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-	
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-	
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	

WARD		WELL #: 3	RRCID -> 059859	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5557	-		6404	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	

DEBERRY A		WELL #: 10	RRCID -> 060118	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5829	-		6226	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	

WARD		WELL #: 5	RRCID -> 060149	COMPL. DATE 01/18/1988	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5590	-		6384	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		Y	-0-	
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126 3		Y	-0-	
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		Y	-0-	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	

WARD		WELL #: 6	RRCID -> 060260	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 6808	PERF. 5775	-		6650	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612			
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017			
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3		N	-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		N	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		N	-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88 3		N	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//	875310								
HALBERT, B. M.		WELL #:	2122	RRCID ->	078709	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6038 - 6865	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:	2	RRCID ->	078710	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 5995 - 6882	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
11	5 X	1	-0-	-4		1 3		N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	15	RRCID ->	079721	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5538 - 5730	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	14	RRCID ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5608 - 5738	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5502 - 5936	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL		WELL #:	18	RRCID ->	080163	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6031	PERF. 5568 - 5751	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	17	RRCID ->	080164	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5612 - 5768	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 080319	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5300	-	5770			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337	COMPL. DATE 12/20/1978	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5500	-	5862			
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3	N	-0-			-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510	COMPL. DATE 12/13/1978	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5825	-	6125			
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6042	-	6808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438	COMPL. DATE 10/30/1979	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5612	-	6325			
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439	COMPL. DATE 11/26/1987	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5665	-	6312			
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6082	-	7180			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305								
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490								
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290								
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326								
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 6		RRCID -> 091625		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991								
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 3		RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860								
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	540 N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090		
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		Y	-0-			-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876				
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014				
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623				
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878				
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103394	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5743	-	5974			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 6177	PERF. 5880	-	6085			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 6028	-	6390			
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 5125	-	5453			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5701	-	6464			
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 3		RRCID -> 108733	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5366	-	5693			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 4		RRCID -> 108734	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5440	-	5572			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 5719 - 6556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6139 - 6497		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5551 - 6523		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5327 - 6023		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5381 - 5751		
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5195 - 5550		
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5207 - 5911		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5072 - 5720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5076 - 5119				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5313 - 5722				
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348		PERF. 5551 - 6194				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5446 - 5982				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5263 - 5561				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5416 - 5650				
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742			
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-		-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-		-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
02	504 N	423	-0-	-81	-0-	423	3	N	-0-		-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750			
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720			
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134437		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335			
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 134489		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838			
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713			
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-				-0-

WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386														
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-				-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-				-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				-0-
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	586	3		N	-0-				-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-				-0-

WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242														
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-				-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-				-0-

WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187														
10	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3		N	-0-				-0-
11	360 N	44	-0-	-316	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3		N	-0-				-0-
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-				-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-

WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764														
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				-0-

WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029														
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-

WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #:	8	RRCID ->	134825	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5439	-	6088			

10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	135111	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5687	-	6084			

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	14	RRCID ->	135112	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5715	-	6474			

10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #:	5	RRCID ->	135165	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5735	-	6568			

10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	2	481	3	N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	105	2	464	3	N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	61	2	418	3	N	-0-					-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	135166	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5569	-	6234			

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	10	RRCID ->	135204	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5626	-	6427			

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #:	5	RRCID ->	135205	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5587	-	6237			

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342		
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3	Y	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	Y	-0-		-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	Y	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	Y	-0-		-0-
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3	Y	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031		
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 5557 - 6142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320	
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-		-0-
11	600 N	301	-0-	-299	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12	620 N	101	-0-	-519	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5748 - 6477	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5654 - 6398	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	136369	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5704	-	6467		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #:		19	RRCID ->	136370	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5639	-	6334		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136372	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5603	-	6183		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
DAVIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	136374	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5509	-	6016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WARD		WELL #:		19	RRCID ->	136376	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5686	-	6478		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		18	RRCID ->	136780	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5581	-	6363		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5644	-	6483		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-

WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636			
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602			
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT, B. M.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	4122	RRCID ->	137921	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 -	6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	138250	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5958 -	6585
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	10	RRCID ->	138251	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5780 -	6070
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	30	RRCID ->	138254	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	5890 -	6538
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	24	RRCID ->	138585	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5654 -	6297
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	25	RRCID ->	138586	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5647 -	6312
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	27	RRCID ->	138587	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	5820 -	6054
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349		
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253								
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300								
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198			
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	13

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 5	RRCID -> 144872	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5350	-	5650		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
		WELL #: 5	RRCID -> 144873	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5252	-	5742		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
		WELL #: 21	RRCID -> 145799	COMPL. DATE 05/30/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5816	-	6704		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
		WELL #: 30	RRCID -> 145870	COMPL. DATE 05/23/1993	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5288	-	5778		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 29	RRCID -> 145929	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5376	-	5620		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	Y	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	Y	-0-	-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-	-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-	-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-	-0-	
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 20	RRCID -> 145930	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5282	-	5744		
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3	Y	-0-	-0-	
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	Y	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-	-0-	
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 28	RRCID -> 145951	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5694	-	6452		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822			
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970			
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758			
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512			
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468			
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287			
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	363	-0-	-267	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-	-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5324 - 5822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5543 - 6014	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5678 - 6592	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 5646 - 6571	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 5392 - 6238	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5562 - 6367	
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5671 - 6539	
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WARD		WELL #:		37	RRCID ->	148646	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5522 - 6326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		35	RRCID ->	148730	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5576 - 6340	
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3			Y	-0-			-0-
11	510 N	305	-0-	-205	-0-	305 3			Y	-0-			-0-
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368 3			Y	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			Y	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			Y	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		8	RRCID ->	148797	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	5493 - 6148	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			Y	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3			Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549 - 6350	
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3			N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3			N	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3			N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3			N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443 - 5945	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3			N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10 3			N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3			N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5537 - 6116	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3			Y	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5304 - 5755	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			Y	-0-			28
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3			Y	-0-			28
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			Y	-0-			28
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			Y	-0-			28
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3			Y	-0-			28
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			Y	-0-			28

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 149401		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282		
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 17		RRCID -> 149532		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290		
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 6		RRCID -> 149537		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	Y	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	Y	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 149538		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779		
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-

WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5518 - 6298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5536 - 6262						
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5638 - 6360						
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 5952 - 6900						
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5368 - 5720						
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5324 - 5718						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5294 - 5514						
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 25	RRCID -> 150018	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5382	-		5780			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9	RRCID -> 150338	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5322	-		5834			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 33	RRCID -> 150342	COMPL. DATE 05/22/1994	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5218	-		5712			
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3		N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 35	RRCID -> 150343	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5344	-		5702			
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 38	RRCID -> 150344	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5537	-		6342			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 39	RRCID -> 150345	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 5614	-		6498			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 19	RRCID -> 150419	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5610	-		6287			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS E		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS E		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #:	9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5458 -	5914				
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5600 -	6338				
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	21	RRCID ->	150859	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5428 -	6168				
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	150860	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5782 -	6596				
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	28	RRCID ->	150861	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5274 -	5776				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	37	RRCID ->	153236	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5270 -	5645				
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	39	RRCID ->	153241	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5304 -	5782				
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5394 - 5943					
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5539 - 6076					
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5321 - 5752					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566 - 6478					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-				-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 5738 - 6640					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534 - 5915					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298 - 5668					
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098				
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872				
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530				
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3	N	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		//CONT.// 875310											
		WELL #: 22	RRCID -> 154040	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5552	- 6344						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
11		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7	RRCID -> 154048	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5232	- 5448						
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 154049	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 5874	- 6696						
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 36	RRCID -> 154073	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 5638	PERF. 5250	- 5552						
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
12		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-			-0-
01		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-			-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 41	RRCID -> 154074	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 5692	- 6474						
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122	RRCID -> 154085	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5988	- 6774						
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10	RRCID -> 154370	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5424	- 5801						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5452 - 5836						
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5412 - 5933						
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164						
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142						
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926						
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925						
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836						
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-		-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		Y	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
03	713 N	437	-0-	-276	-0-	437	3		Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530				
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 43	RRCID -> 155099	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5334	- 5730								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-					-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-					-0-

BERGER				WELL #: 23	RRCID -> 156424	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 6401	PERF. 5652	- 6344						
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
11	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	3		N	-0-					-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-

BERGER				WELL #: 24	RRCID -> 156425	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5548	- 6132						
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-					-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-					-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-					-0-

STEEN				WELL #: 41	RRCID -> 159005	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5275	- 5546						
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E"				WELL #: 12	RRCID -> 159006	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5479	- 5884						
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 159458	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5886	- 6296						
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-					-0-
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY				WELL #: 14	RRCID -> 159870	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5470	- 6170						
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-					-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-					-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5428 - 5836		
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236 3		N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5752 - 6566		
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3		N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725 3		N	-0-			-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5288 - 5664		
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5608 - 6216		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5810 - 6576		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5522 - 6198		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3		N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5918	-	6636		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #:		49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5578	-	6326		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #:		50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5518	-	6062		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
DAVIS "C"		WELL #:		8	RRCID ->	175175	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5706	-	5780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BARTON		WELL #:		11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5655	-	6412		
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #:		11	RRCID ->	177409	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5474	-	5592		
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #:		51	RRCID ->	177410	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5695	-	6404		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5580	-		5800						
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	728 N	621	-0-	-107	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	724	3	2	9	N	2	2	8			-0-
MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5561	-		5695						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 5704	-		6420						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5854	-		6258						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5506	-		6132						
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5320	-		5590						
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5515	-		5710						
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				

		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5892 - 6250		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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-

MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 5554 - 5704		
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 14		RRCID -> 180459		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5720 - 6396		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 180474		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5892 - 6530		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5962 - 6580		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 5814 - 6602		
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-			-0-
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	3	N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 5708 - 6442		
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3	N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	3	N	-0-			-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6052 - 6730						
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5905 - 6228						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5930 - 6518						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 5762 - 6500						
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5970 - 6616						
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5395 - 5645						
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 5622 - 6328						
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5690 - 6028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5572 - 5740	
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5350 - 5446	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128 - 5424	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373 - 5630	
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3	N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 5636 - 5664	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5410 - 5750	
10	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	399	3	N	1	8	-0-
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5888		PERF. 5518		- 5744		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5620		- 5996				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5838		- 5848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5698		- 6152				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 5658		- 5990				
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	171	1	260	3	N	-0-					-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	152	1	259	3	N	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	83	1	345	3	N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	151	1	276	3	N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	147	1	255	3	N	-0-					-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	134	1	323	3	N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5460		- 5676				
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5400		- 5550				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182743	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5720 - 6141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	199	-0-	-111	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	182761	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5950 - 6326	
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		9	RRCID ->	183110	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	5368 - 5436	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		47	RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5654 - 5676	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		49	RRCID ->	183123	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5375 - 5685	
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-
11		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01		403 N	67	-0-	-336	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5642 - 5742	
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5672 - 6066	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 5385 - 5640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-	30
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-	30
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-	30
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-	30
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	30
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-	30

STEEN		WELL #:		57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5368 - 5635
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3			N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5335 - 5565
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3			N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3			N	-0-	-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			N	-0-	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 3			N	-0-	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3			N	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		52	RRCID ->	183407	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5343 - 5485
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3			N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 - 5721
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-	-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 3			N	-0-	-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3			N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #:		10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5630 - 5794
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 - 5918
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 5830 - 6128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5326 - 5567			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5356 - 5548			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 5136 - 5222			
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 5298 - 5376			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5706 - 5812			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-		-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 5776 - 5992			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6182 - 6318		
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 5896 - 5944		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 5886 - 6022		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071		PERF. 5560 - 5646		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5492 - 5612		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5496 - 5760		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			28
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			28
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			28
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			28
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			28
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			28

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 5986 - 6614		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-		-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	382 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	103 3	N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	9 1	86 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	11 1	108 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494			
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570			
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5926		-		5979		
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868		-		6386		
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 5956		-		6688		
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6108		-		6684		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5648		-		5788		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5362		-		5996		
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5618		-		5778		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938			
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	12	1	18 3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19 3	N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10 3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	104 3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	3	N	-0-			-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	38	1	363	3	N	-0-			-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	34	1	314	3	N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

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

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-			4	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5838 - 6150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5576 - 5966		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5964 - 6319		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6042 - 6288		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5892 - 6188		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6056 - 6090		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5938 - 6262		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024								
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839								
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802								
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	190572	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5604 - 5620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		27	RRCID ->	192371	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5644 - 5824		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		24	RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5574 - 5894		
10	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-	-0-	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		25	RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5628 - 5692		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	579	-0-	579	-0-	579	3			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	430	-0-	430	-0-	1009	430	3		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	345	-0-	345	-0-	1354	345	3		N	-0-	-0-	
02	2577 X	1223	-0-	-1354	-0-	1223	3			N	-0-	-0-	
*03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		26	RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5426 - 5658		
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-	
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		28	RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5654 - 5898		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-	
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-	-0-	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		17	RRCID ->	192381	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5482 - 5538		
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #:		29	RRCID ->	192382	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5664	-	5904		
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		33	RRCID ->	192387	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5658	-	5799		
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		34	RRCID ->	192414	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5808	-	5870		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		31	RRCID ->	192415	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5380	-	5662		
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3		N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		30	RRCID ->	192416	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5641	-	5766		
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		35	RRCID ->	192417	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5694	-	5802		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS "C"		WELL #:		38	RRCID ->	192418	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5515	-	5806		
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806		
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	20	8 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	25	5 3	N	-0-		-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627 3	2 9 N	2	2 8	-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	701 3	4 9 N	4	4 8	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

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

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID ->	193591	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5862 - 6012	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID ->	193592	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5618 - 5989	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID ->	193593	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5806 - 5848	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID ->	193594	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5720 - 5790	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID ->	193596	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5716 - 6118	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-	2 3		-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID ->	194723	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5594 - 5608	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642 - 5616	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084						
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	54	1	33	3	N	-0-				-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	52	1	26	3	N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	3	N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	54	1	24	3	N	-0-				-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	48	1	23	3	N	-0-				-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	54	1	17	3	N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952						
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-				-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140						
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-				-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	85	1	833	3	N	-0-				-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	3	N	-0-				-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	92	1	872	3	N	-0-				-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	N	-0-				-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	89	1	847	3	N	-0-				-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858						
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696						
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-				-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-				-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386							
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822							
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	678	3	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	3	N	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	3	N	-0-					-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	95	1	554	3	N	-0-					-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	86	1	483	3	N	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	95	1	554	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	95	1	162	3	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	153	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	95	1	155	3	N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	86	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	95	1	147	3	N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656							
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224							
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456							
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518						
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548						
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892						
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378						
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512						
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298						
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340								
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394								
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120								
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874								
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	54 1	299 3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	287 3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	54 1	290 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	54 1	272 3	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48 1	237 3	N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	54 1	264 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668			
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-		-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193 3		N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542			
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012			
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	95 1	857 3	N	-0-		-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	92 1	824 3	N	-0-		-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	95 1	852 3	N	-0-		-0-
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	95 1	851 3	N	-0-		-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	86 1	781 3	N	-0-		-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	95 1	865 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5699 - 5979		
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6093 - 6123		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 5744 - 5864		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5742 - 5778		
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5462 - 5662		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5488 - 5638		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	54 1	56 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52 1	115 3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	54 1	122 3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	54 1	122 3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	48 1	110 3	N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	54 1	123 3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5290 - 5606		
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5314 - 5670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 5782 - 6446				
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5704 - 6478				
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5276 - 5333				
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5882 - 6227				
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542 - 5598				
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	476	N	351	-0-	-125	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537 - 5641				
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	N	1	1 8	-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536			
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056			
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	180	1	120 3	N	-0-	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	164	1	111 3	N	-0-	-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	132	1	124 3	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	190	1	162 3	N	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	163	1	123 3	N	-0-	-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	162	1	145 3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664			
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3	N	-0-		-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3	N	-0-		-0-
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	751	3	N	-0-		-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538		
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404		
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	70 1	524 3	N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	67 1	535 3	N	-0-	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	70 1	503 3	N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	70 1	328 3	N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	63 1	247 3	N	-0-	-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	70 1	296 3	N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	-0-
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3		N	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		N	-0-	-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					

MECKEL		WELL #:	74	RRCID ->	206502	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5522 - 5626	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #:	79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5375 - 5566	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THOMSON "C"		WELL #:	11	RRCID ->	207391	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5210 - 5340	
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-	
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		-0-	
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-	
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-	

WARD, J.W. 118		WELL #:	14	RRCID ->	207726	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	5976 - 7407	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MECKEL "A"		WELL #:	69	RRCID ->	208039	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5832 - 5864	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-	

MECKEL "A"		WELL #:	68	RRCID ->	208042	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5726 - 6028	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 30	RRCID -> 208118	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5258	-		5368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 14	RRCID -> 208157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5382	-		5516	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	

HULL		WELL #: 7	RRCID -> 208161	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 5938	-		5978	
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	70 1	390 3	N	-0-	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	67 1	381 3	N	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	70 1	404 3	N	-0-	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	70 1	413 3	N	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	63 1	365 3	N	-0-	
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	70 1	414 3	N	-0-	

STEEN		WELL #: 77	RRCID -> 208162	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5274	-		5676	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-	
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-	
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	

STEEN		WELL #: 76	RRCID -> 208163	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5346	-		5988	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 10	RRCID -> 208240	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5330	-		5618	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15	RRCID -> 208484	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 6419	PERF. 5726	-		6232	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163 3		N	-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				

		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838		
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 5854 - 6184		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5365 - 5526		
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5345 - 5626		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5302 - 5935		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 5600 - 6285		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5834 - 6398		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5756		-		6298		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 5641		-		6290		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5856		-		6618		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5824		-		6578		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5496		-		5755		
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 5850		-		6752		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 5920		-		6650		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	255 3	1 9	N	1 8	-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692		
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	N	1 8	-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532		
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-	-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3		N	-0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 11	RRCID -> 210515	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 5979	- 6952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3		N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 78	RRCID -> 210517	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 5552	- 6206			
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118				WELL #: 11	RRCID -> 210548	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 5908	- 6840			
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-
02	252 N	14	-0-	-238	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 77	RRCID -> 210562	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 5602	- 6080			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 54	RRCID -> 210565	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 5884	- 6810			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 53	RRCID -> 210567	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 5962	- 6878			
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 52	RRCID -> 210572	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 5886	- 6868			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MECKEL		WELL #: 82		RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5368 -	5536
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
MECKEL		WELL #: 81		RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5338 -	5632
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
STEEN		WELL #: 86		RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5360 -	5600
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
STEEN		WELL #: 82		RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5136 -	5346
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5540 -	6100
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
STEEN		WELL #: 83		RRCID ->	210845	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5341 -	5667
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
STEEN		WELL #: 81		RRCID ->	210847	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5114 -	5874
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5668 - 6134		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5718 - 5794		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	145 1	318 3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	140 1	310 3	N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	145 1	321 3	N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	145 1	317 3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	131 1	285 3	N	-0-			-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	145 1	314 3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6098 - 6240		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5728 - 5802		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5628 - 5732		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5318 - 5879		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5284 - 5634		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5306 - 5334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5492 - 5841			
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			1
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			1
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			1
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			1
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			1
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-			1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077		PERF. 5430 - 5730			
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583 3		Y	-0-			25
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422 3		Y	-0-			25
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			25
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-			25
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			25
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581 3		Y	-0-			25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 5384 - 5492			
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-			-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5550 - 6104			
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237 3		N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 5416 - 5814			
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5606 - 5893			
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5302 - 5502		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5276 - 5745		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3		N	-0-			-0-
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5410 - 5630		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558		
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-		-0-
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650				
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544				
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346				
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-		-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-		-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992				
10	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970												
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1		N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034												
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280												
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580												
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986												
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610												
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694												
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	11	10	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	72	61	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	133	61	3			N	-0-				-0-
*03	210 X	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480							
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-				-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954							
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194							
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-				-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-				-0-

DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142							
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-				-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-				-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-				-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424							
10	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-				-0-
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-				-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-				-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-				-0-
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795				
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317				
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416				
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506				
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444				
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508								
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252								
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638								
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210								
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	N	3	3 8		-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	79	-0-	79	184	79 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	52	-0-	52	236	52 3		N	-0-			-0-
02	273 X	37	-0-	-236	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5458	-	5834		
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 5636	-	6100		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5192	-	5418		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5110	-	5166		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5382	-	5526		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5342	-	6752		
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-	

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5540	-	6330		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5630		-		6546		
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862		-		6760		
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042		-		6162		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528		-		6326		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786		-		6686		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750		-		6652		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926		-		6868		
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640		-		6524		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886		-		6842		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5710		-		6500		
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	510	3	1	9	N	1		1	8		-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5662		-		6578		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5744		-		6752		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5660		-		6532		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5810		-		6708		
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	194 N	184	-0-	-10	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
WARD, J. W. 118		WELL #:		20	RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	5834 - 6638		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		18	RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	5738 - 6568		
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	3	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	3	N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-		22	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	225490	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	5978 - 6176		
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-		10	3	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	225491	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	5790 - 5944		
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3	N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	225495	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6134 - 6462		
10	T. A.	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-					4
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-					4
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-					4
01	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-					4
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					4
03	T. A.	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					4

MITTEL		WELL #:		1271	RRCID ->	225814	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	5870 - 6018		
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-		54	3	N	-0-			-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		70	RRCID ->	225862	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6008 - 6173		
10	124	N	101	-0-	-23	-0-		101	3	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	3	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-		76	3	N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-		84	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 98		RRCID ->	225867	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	5232	-	5456			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID ->	225869	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5324	-	5354			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID ->	225920	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6068	-	6392			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 97		RRCID ->	225966	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5146	-	5854			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID ->	225971	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6082	-	9410			
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	14	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID ->	227034	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5456	-	5736			
10	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID ->	227286	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5362	-	5790			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	366	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768																
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796																
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762																
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	95	1	452	3	N	-0-					-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	3	N	-0-					-0-
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	95	1	416	3	N	-0-					-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	86	1	368	3	N	-0-					-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	95	1	403	3	N	-0-					-0-

WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066																
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692																
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668																
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N	-0-	-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 1		N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-	-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310									
		WELL #: 98	RRCID -> 234968	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 5665	-		6396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 234969	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 6631	PERF. 5630	-		6148		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13	RRCID -> 234987	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5980	-		6144		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17	RRCID -> 235010	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6056	-		6195		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	70 1	50 3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	67 1	49 3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	70 1	49 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	70 1	46 3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	63 1	40 3	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	70 1	53 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 16	RRCID -> 235011	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5764	-		6914		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 16	RRCID -> 235041	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 6917	PERF. 5926	-		6774		
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351 3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 21	RRCID -> 235048	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 5932	-		6814		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5717 - 6576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5773 - 6678	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5876 - 6162	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5828 - 6565	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 5878 - 6564	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 5860 - 5890	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6063 - 7142	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	580	3	N	1	2	1	3
						1	9							
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	121	1	539	3	N	-0-	1	1	2
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	157	1	492	3	N	-0-	1	1	1
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	114	1	537	3	N	-0-			1
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	109	1	459	3	N	-0-			1
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	146	1	457	3	N	-0-			1

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
12	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

10	155 N	150	-0-	-5	-0-	102	1	48	3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	98	1	41	3	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	102	1	41	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	102	1	36	3	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	92	1	31	3	N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	102	1	39	3	N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		Y	-0-		-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-		1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-		1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		1
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-		1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	196	-0-	196	196	196	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID ->	237436	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5866 - 5964	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID ->	237438	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	6786 - 6818	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID ->	238304	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5796 - 6852	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID ->	238832	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5836 - 5956	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-		-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID ->	239528	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6098 - 6356	
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	77	1	246 3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	75	1	233 3	N	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	77	1	235 3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	77	1	230 3	N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	70	1	202 3	N	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	77	1	223 3	N	-0-		-0-
MECKEL A		WELL #: 73		RRCID ->	239557	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5888 - 6242	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID ->	239885	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5868 - 6214	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									

		WELL #: 19	RRCID -> 240953	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5674	-		6488							

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DAVIS F		WELL #: 19	RRCID -> 240970	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5356	-		5610							

10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 100	RRCID -> 241266	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 5846	PERF. 5388	-		5586							

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23	RRCID -> 241272	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5839	-		6888							

10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DAVIS D		WELL #: 18	RRCID -> 241300	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 6068	PERF. 5732	-		5910							

10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 96	RRCID -> 241364	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5204	-		5764							

10	806 N	627	-0-	-179	-0-	102	1	525	3	N	-0-					-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	98	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	N	-0-					-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	102	1	1511	3	N	-0-					-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	92	1	1320	3	N	-0-					-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	102	1	1470	3	N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 21	RRCID -> 241369	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5392	-		5892							

10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920			
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438			
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482			
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954			
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244											
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340											
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284											
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-

WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530											
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882											
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		-0-

WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674											
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400											
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC EVANS 120		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC EVANS 120		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1	RRCID -> 243989	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5858 - 6932					
10	558 N	106	-0-	-452	-0-	106 3	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 1	RRCID -> 243991	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5876 - 6918					
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X	RRCID -> 244213	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5890 - 7048					
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 3	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9 N	2	2 8		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10	RRCID -> 244445	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 5846 - 6884					
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	240 3	N	-0-			-0-

MECKEL A		WELL #: 75	RRCID -> 249444	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 6617	PERF. 5859 - 6124					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 12	RRCID -> 250582	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 5874 - 5942					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 6	RRCID -> 252424	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6140 - 7070					
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3	Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-	-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-	-0-
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	769 3		N	-0-	-0-
02	812 N	459	-0-	-353	-0-	459 3		N	-0-	-0-
03	868 N	190	-0-	-678	-0-	190 3		N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-	-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-	-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3		N	-0-	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-	-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	538 3	1 9	N	1	1 8
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214 3		N	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MITTEL, R. H.		WELL #:		17	RRCID ->	255534	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				-0-

WARD		WELL #:		80	RRCID ->	255824	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5728 - 6566
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3				-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3				-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3				-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454	3				-0-
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	3				-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		15	RRCID ->	256169	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 5920 - 6600
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		14	RRCID ->	258462	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6102 - 6364
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258480	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4496 - 5928
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SONORA (ELLENBURGER)		84646 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		875310									
JONES RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7995 - 8000
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y		1
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y		1
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y		1
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y		1
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y		1
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		Y		1

SONORA (ELLENBURGER) //CONT.// 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

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

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
 ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
 ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

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

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
 CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TLA CAPITAL, LLC 860937
 ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

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

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

10	3069 X	1613	-0-	-1456	-0-		1613	3		N	-0-					-0-
11	2970 X	2272	-0-	-698	-0-		2272	3		N	-0-					-0-
12	2201 X	2146	-0-	-55	-0-		2146	3		N	-0-					-0-
01	2201 X	2105	-0-	-96	-0-		2105	3		N	-0-					-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		2325	3		N	-0-					-0-
03	2356 X	2303	-0-	-53	-0-		2303	3		N	-0-					-0-

SOUTH END (STRAWN)		//CONT.//		84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3224 X	2890	-0-	-334	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
11	3120 X	2613	-0-	-507	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-	2353	3	N	-0-			-0-
02	2604 X	2327	-0-	-277	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
03	2883 X	2247	-0-	-636	-0-	2247	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 10046
10	744 N	102	-0-	-642	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	3	N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	880	-0-	-422	-0-	880	3	N	-0-			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9539 - 9684
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-			-0-
11	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
12	2790 N	2612	-0-	-178	-0-	2612	3	N	-0-			-0-
01	2790 N	2392	-0-	-398	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
03	2604 N	2342	-0-	-262	-0-	2342	3	N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN)		84737 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CULBERTSON STATE 16		WELL #:		1	RRCID ->	153377	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	10848 - 10860
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10924 - 10944
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
CULBERTSON 9		WELL #: 1H		RRCID -> 163578		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	30	1		51	
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-				51	
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-				51	
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-				51	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-				51	
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-				51	

CULBERTSON 16		WELL #: 2		RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395						
*04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1260	2	44	9	Y	40	36	1	128
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1230	2	Y	45	50	1	123
						50	9							
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	43	1	127
*07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1259	2	51	9	Y	46	65	1	108
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1347	2	55	9	Y	50	44	1	114
*09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1231	2	54	9	Y	49	44	1	119
*10	1302 N	636	-0-	-666	-0-	592	2	44	9	Y	40	53	1	106
*11	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1075	2	39	9	Y	35	8	1	133
*12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1177	2	46	9	Y	42	53	1	122
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1195	2	54	9	Y	49	31	1	140
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1057	2	48	9	Y	44	31	1	153
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1198	2	53	9	Y	48	24	1	177

CULBERTSON "17"		WELL #: 2		RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010						
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2	N	-0-				22	
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2	N	-0-				22	
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-				22	
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-				22	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-				22	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-				22	

CULBERTSON "17"		WELL #: 3H		RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613						
10	2387 N	1952	-0-	-435	-0-	1952	2	N	-0-				194	
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2	N	-0-				194	
12	2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2	N	-0-				194	
01	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2	N	-0-				194	
02	1708 N	1695	-0-	-13	-0-	1695	2	N	-0-				194	
03	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2	N	-0-				194	

CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401						
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	Y	-0-				-0-	
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2	Y	-0-				-0-	
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2	Y	-0-				-0-	
*01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2	Y	-0-				-0-	
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-				-0-	
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-				-0-	

CULBERTSON "17-18"		WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968						
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-				-0-	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-				-0-	
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-				-0-	
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-				-0-	
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2	N	-0-				-0-	
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-				-0-	

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2470 2	12 9	N	11			117
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2518 2	21 9	N	19			136
12	1922 X	751	-0-	-1171	-0-	748 2	3 9	N	3			139
01	1922 X	1662	-0-	-260	-0-	1656 2	6 9	N	5			144
02	1736 X	341	-0-	-1395	-0-	341 2		N	-0-			144
03	1922 X	299	-0-	-1623	-0-	296 2	3 9	N	3			147

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474			
10	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2279 2	28 9	N	25	13 1		70
11	2490 N	1714	-0-	-776	-0-	1691 2	23 9	N	21	2 1		89
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2436 2	28 9	N	25	13 1		101
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2077 2	45 9	N	41	8 1		134
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1672 2	30 9	N	27	8 1		153
03	2449 N	1281	-0-	-1168	-0-	1259 2	22 9	N	20	6 1		167

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450			
10	3095 N	2795	-0-	-300	-0-	2771 2	24 9	N	22	12 1		111
11	2940 X	2168	-0-	-772	-0-	2151 2	17 9	N	15	2 1		124
12	3038 X	1865	-0-	-1173	-0-	1839 2	26 9	N	24	12 1		136
01	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2013 2	21 9	N	19	7 1		148
02	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1415 2	15 9	N	14	7 1		155
03	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	1736 2	8 9	N	7	5 1		157

CULBERTSON "17"		WELL #: 9		RRCID -> 221036		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997			
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6019 2	18 9	N	16			205
11	5670 X	5580	-0-	-90	-0-	5561 2	19 9	N	17			222
12	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	5359 2	20 9	N	18			240
01	5859 X	5820	-0-	-39	-0-	5792 2	28 9	N	25			265
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5307 2	4 9	N	4			269
03	5859 X	5564	-0-	-295	-0-	5550 2	14 9	N	13			282

CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID -> 231969		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673			
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	701 2	15 9	N	14	2 1		129
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514 2	9 9	N	8	2 1		135
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432 2	9 9	N	8	12 1		131
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507 2	13 9	N	12	7 1		136
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409 2	11 9	N	10	7 1		139
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	422 2	9 9	N	8	5 1		142

CULBERTSON 17		WELL #: 4		RRCID -> 243945		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081			
10	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	2246 2		N	-0-			181
11	2520 X	2198	-0-	-322	-0-	2198 2		N	-0-			181
12	2604 X	2171	-0-	-433	-0-	2171 2		N	-0-			181
01	2325 X	2261	-0-	-64	-0-	2261 2		N	-0-			181
02	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			181
*03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			181

CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 248718		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)			84819 850	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.			195651									
SANDERS STATE			WELL #:	1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6224 - 6244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SPECK, NORTH (GOEN)			85073 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO						
LILLIS, MICHAEL D.			500740									
COX, KATHY			WELL #:	1	RRCID ->	187294	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3574 - 3578
10		14B DENY	1	-0-	1	13	1 2	N	-0-			-0-
11		14B DENY	1	-0-	1	14	1 2	N	-0-			-0-
12		14B DENY	1	-0-	1	15	1 2	N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT			-0-

SPECK, NORTH (STRAWN)			85073 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164									
KITCHENS			WELL #:	1	RRCID ->	129973	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3580 - 3587
10		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-			-0-
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-
02		196 #	191	-0-	-5	-0-	191 3	N	-0-			-0-
03		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-			-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)			85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CONCHO						
CORE PETRO, LLC			178386									
SPISER, G. H.			WELL #:	1	RRCID ->	034328	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	N/A
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA			WELL #:	1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF.	N/A
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPILLKIRK (GARDNER)			85181 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
R & R WELL SERVICE, INC.			687467									
ROGERS			WELL #:	3	RRCID ->	178819	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4074 - 4082
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 APACHE CORPORATION 027200
 JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARES ENERGY, LTD. 029655
 SUGG 20 WELL #: 1 RRCID -> 290892 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802

10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	75	1	44	2	N	-0-					48
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75	1	37	2	N	2					50
						2	9									
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	N	-0-					50
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					50
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					50
*03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75	1	39	2	N	-0-					50

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	490	3	47	9	N	43					166
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	446	3	41	9	N	37					203
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	270	3	57	9	N	52	177	1			78
01	386 R	386	-0-	-0-	-0-	339	3	47	9	N	43					121
02	280 #	161	-0-	-119	-0-	161	3			N	-0-					121
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	261	3	73	9	N	66					187

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

10	1550 #	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1350 #	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1204 #	1053	-0-	-151	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

10	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
MCMMASTER WELL #: 1 RRCID -> 292303 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6120 - 8244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

11		14B2 EXT	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-
12		14B DENY	148	-0-	148	344	148	2			N	-0-
01		14B DENY	113	-0-	113	457	113	2			N	-0-
02		0 W	117	-0-	117	574	117	2			N	-0-
03		0 W	158	-0-	158	732	158	2			N	-0-

COG OPERATING LLC 166150												
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021												

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751												
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371												
10		527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			Y	-0-
11		480 #	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-
12		496 #	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-
01		434 #	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-
02		364 #	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-
03		403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338												
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-
11		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
12		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-
02		196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-
03		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-
01		14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872												
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2
11		540 #	526	-0-	-14	-0-	524	2	2	9	N	2
12		558 #	423	-0-	-135	-0-	422	2	1	9	N	1
01		563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6
02		504 #	481	-0-	-23	-0-	479	2	2	9	N	2
*03		527 R	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751									
SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		

MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280			
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1 9	Y	1	48
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4 9	Y	4	52
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7 9	Y	6	58
01	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6 9	Y	5	63
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6 9	Y	5	68
*03	552 R	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7 9	Y	6	74

SUGG "3"		WELL #: 2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994			
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	4
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	4
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	4
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	4
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	4
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	4

SUGG "6"		WELL #: 1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210			
10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	766	2	34 9	Y	31	64
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31 9	Y	28	92
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31 9	Y	28	68
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32 9	Y	29	97
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	634	2	30 9	Y	27	70
03	806 #	737	-0-	-69	-0-	707	2	30 9	Y	27	97

SUGG "3"		WELL #: 4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039			
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	-0-

SUGG "2"		WELL #: 5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044			
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2 9	Y	2	4
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	76	2	2 9	Y	2	3
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-	3
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-	3
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		Y	-0-	3
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-	3

SUGG "3"		WELL #: 5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
SUGG "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220663	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7012 - 7129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	80	2	10	9	Y	25
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	19
12		271 R	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	17
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	21
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	24
03		279 #	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	Y	15

SUGG "2"		WELL #:		6	RRCID ->	221473	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6904 - 7120
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID ->	221836	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6999 - 7237
10		372 #	320	-0-	-52	-0-	314	2	6	9	Y	33
11		390 #	305	-0-	-85	-0-	299	2	6	9	Y	38
12		403 #	318	-0-	-85	-0-	312	2	6	9	Y	43
01		372 #	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	Y	48
02		280 #	278	-0-	-2	-0-	272	2	6	9	Y	53
03		310 #	304	-0-	-6	-0-	298	2	6	9	Y	58

SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996
10		279 #	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y	63
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	66
12		301 R	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	70
01		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	70
02		252 #	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	70
03		310 #	268	-0-	-42	-0-	266	2	2	9	Y	72

SUGG "7"		WELL #:		6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	2	Y			-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	8	2	Y			-0-
02	DELQ	PR	4	-0-	4	-0-	12	2	Y			-0-
03		0	4	-0-	4	-0-	16	2	Y			-0-

SUGG "3"		WELL #:		8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988
10		403 #	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	Y	34
11		390 #	339	-0-	-51	-0-	336	2	3	9	Y	37
12		403 #	400	-0-	-3	-0-	394	2	6	9	Y	7
01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	12
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	16
03		403 #	335	-0-	-68	-0-	332	2	3	9	Y	19

SUGG "2"		WELL #:		9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993
10		755 R	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	Y	19
11		687 R	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	Y	33
12		712 R	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	19
01		682 R	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	Y	7
02		672 #	618	-0-	-54	-0-	603	2	15	9	Y	21
03		744 #	685	-0-	-59	-0-	668	2	17	9	Y	36

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "3"		WELL #:		9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	53 2	4 9	Y	4			91
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	59 2	12 9	Y	11			102
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	69 2	23 9	Y	21	123 1		-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	70 2	18 9	Y	16			16
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	53 2	15 9	Y	14			30
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	58 2	13 9	Y	12			42

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		2	RRCID ->	224277	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6852 - 6886
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021												

SUGG "2"		WELL #:		10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931
10	465 #	368	-0-	-97	-0-	338 2	30 9	Y	27			93
11	450 #	370	-0-	-80	-0-	351 2	19 9	Y	17			110
12	465 #	404	-0-	-61	-0-	370 2	34 9	Y	31	80 1		61
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	357 2	35 9	Y	32			93
02	364 #	334	-0-	-30	-0-	304 2	30 9	Y	27	81 1		39
03	403 #	377	-0-	-26	-0-	343 2	34 9	Y	31			70

SUGG "2"		WELL #:		13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174
10	248 #	170	-0-	-78	-0-	164 2	6 9	Y	5			16
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	185 2	3 9	Y	3			19
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	202 2	7 9	Y	6	16 1		9
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	195 2	7 9	Y	6			15
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	166 2	6 9	Y	5	16 1		4
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	187 2	7 9	Y	6			10

SUGG "2"		WELL #:		11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			1
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			1
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			1
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			1
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 2		Y	-0-			1
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			1

SUGG "3"		WELL #:		10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG "2"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE													
//CONT.// 85279 200		//CONT.// 169751				2	229343	03/23/2007	7192	6899 -	6976													
ASSOCIATED		49B									CNTY: REAGAN													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE									
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	46	1		17									
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	614	2	25	9	Y	23				40									
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	634	2	29	9	Y	26	48	1		18									
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	47	1		-0-									
02	644 #	575	-0-	-69	-0-	550	2	25	9	Y	23				23									
03	713 #	638	-0-	-75	-0-	610	2	28	9	Y	25				48									
SUGG FARMAR "38"													WELL #:		3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 -	6896
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-				9									
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	1				10									
12	496 #	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	Y	2				12									
01	496 #	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2				14									
02	448 #	398	-0-	-50	-0-	395	2	3	9	Y	3				17									
03	496 #	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	Y	3				20									
SUGG "3"													WELL #:		11	RRCID ->	232529	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6892 -	6993
10	620 #	461	-0-	-159	-0-	460	2	1	9	Y	1				31									
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	511	2	3	9	Y	3				34									
12	620 #	606	-0-	-14	-0-	600	2	6	9	Y	5	35	1		4									
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5				9									
02	476 #	470	-0-	-6	-0-	466	2	4	9	Y	4				13									
03	620 #	509	-0-	-111	-0-	506	2	3	9	Y	3				16									
SUGG-FARMAR "38"													WELL #:		4	RRCID ->	237885	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6772 -	6821
10	620 #	596	-0-	-24	-0-	594	2	2	9	Y	2				52									
11	600 #	569	-0-	-31	-0-	562	2	7	9	Y	6				58									
12	620 #	588	-0-	-32	-0-	576	2	12	9	Y	11				69									
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	557	2	11	9	Y	10				79									
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	486	2	15	9	Y	14				93									
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	559	2	17	9	Y	15				108									
M.B. NOELKE "2"													WELL #:		2	RRCID ->	239288	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6977 -	7532
10	620 #	593	-0-	-27	-0-	576	2	17	9	Y	15				20									
11	600 #	477	-0-	-123	-0-	468	2	9	9	Y	8				28									
12	620 #	551	-0-	-69	-0-	542	2	9	9	Y	8				36									
01	620 #	524	-0-	-96	-0-	514	2	10	9	Y	9				45									
02	588 #	470	-0-	-118	-0-	461	2	9	9	Y	8				53									
03	589 #	532	-0-	-57	-0-	523	2	9	9	Y	8				61									
SUGG "15"													WELL #:		3	RRCID ->	254376	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7334 -	7413
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-									
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-				-0-									
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-				-0-									
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				-0-									
02	364 #	308	-0-	-56	-0-	308	2			Y	-0-				-0-									
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-				-0-									
SUGG "5"													WELL #:		2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 -	7088
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				27									
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				27									
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				27									
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				27									
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				27									
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				27									

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751									
SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6924 - 7019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 #	269	-0-	-103	-0-	262 2	7 9	Y	6		34
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	237 2	8 9	Y	7		41
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	270 2	7 9	Y	6	26 1	21
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	243 2	8 9	Y	7		28
02	252 #	222	-0-	-30	-0-	214 2	8 9	Y	7		35
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	260 2	9 9	Y	8		43

SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6978 - 6996	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "2"		WELL #: 7		RRCID -> 262351		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7005 - 7110	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGILL "12"		WELL #: 3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7268 - 7324	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		21
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-		21
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		21
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		21
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		21
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		21

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 7		RRCID -> 263207		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6845 - 6908	
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9	Y	2		15
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106 2	3 9	Y	3	11 1	7
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	Y	2		9
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91 2	3 9	Y	3		12
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	83 2	3 9	Y	3		15
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	92 2	3 9	Y	3		18

SUGG "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 264593		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7242 - 7359	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

SUGG "1"		WELL #: 6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 6898 - 7078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 - 6846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		434 #	427	-0-	-7	-0-	427 2			Y	-0-		-0-
11		420 #	404	-0-	-16	-0-	404 2			Y	-0-		-0-
12		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2			Y	-0-		-0-
01		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2			Y	-0-		-0-
02		392 #	349	-0-	-43	-0-	349 2			Y	-0-		-0-
03		434 #	402	-0-	-32	-0-	402 2			Y	-0-		-0-

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 - 6630	
10		852 R	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	Y	3	4 1		53
11		674 R	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	Y	4			57
12		856 R	856	-0-	-0-	-0-	853 2	3 9	Y	3	9 1		51
01		772 R	772	-0-	-0-	-0-	768 2	4 9	Y	4			55
02		756 #	652	-0-	-104	-0-	649 2	3 9	Y	3	4 1		54
03		868 #	826	-0-	-42	-0-	824 2	2 9	Y	2	3 1		53

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 - 6664	
10		2046 #	2003	-0-	-43	-0-	2003 2			Y	-0-		9
11		1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920 2			Y	-0-		9
12		1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1963 2	1 9	Y	1			10
01		2015 #	1962	-0-	-53	-0-	1960 2	2 9	Y	2			12
02		1820 #	1729	-0-	-91	-0-	1726 2	3 9	Y	3	15 1		-0-
03		2015 #	1887	-0-	-128	-0-	1884 2	3 9	Y	3			3

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 - 6598	
10		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2034 2	15 9	Y	14	17 1		22
11		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1605 2	15 9	Y	14			36
12		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2043 2	15 9	Y	14	36 1		14
01		1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1840 2	18 9	Y	16			30
02		1848 #	1566	-0-	-282	-0-	1555 2	11 9	Y	10	15 1		25
03		2046 #	1984	-0-	-62	-0-	1974 2	10 9	Y	9	14 1		20

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 - 6526	
10		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2			Y	-0-		21
11		750 #	723	-0-	-27	-0-	717 2	6 9	Y	5			26
12		775 #	749	-0-	-26	-0-	734 2	15 9	Y	14			40
01		775 #	728	-0-	-47	-0-	716 2	12 9	Y	11			51
02		728 #	675	-0-	-53	-0-	651 2	24 9	Y	22	73 1		-0-
03		775 #	746	-0-	-29	-0-	738 2	8 9	Y	7			7

CARTER "1909"		WELL #:		1	RRCID ->	290812	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7160 - 7620	
10		728 R	728	-0-	-0-	-0-	396 2	332 9	Y	302	302 1		-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	246 2	134 9	Y	122	122 1		-0-
12		380 R	380	-0-	-0-	-0-	246 2	134 9	Y	122	122 1		-0-
01		312 R	312	-0-	-0-	-0-	232 2	80 9	Y	73			73
02		275 R	275	-0-	-0-	-0-	207 2	68 9	Y	62			135
*03		298 R	298	-0-	-0-	-0-	228 2	70 9	Y	64	118 1		81

SUGG FARMAR 14		WELL #:		1	RRCID ->	291672	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	5983 - 6526	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 581													
11		139	79	-0-	-60	-0-	521	79 2		N	-0-		-0-
12		605 R	84	-0-	-521	-0-	84 2			N	-0-		-0-
01		217 #	86	-0-	-131	-0-	86 2			N	-0-		-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79 2			N	-0-		-0-
*03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	64 2	57 9	N	52	52 1		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
REAGAN CORE 110E		WELL #:		1H	RRCID ->	290610	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21412 07/27/2021															

REAGAN CORE 4E		WELL #:		1H	RRCID ->	290923	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21356 07/26/2021															

EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732											
SUGG "E"		WELL #:		4703	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493			
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			2
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			2
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			2
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			2
02	336 #	104	-0-	-232	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	1 1		1
03	372 #	133	-0-	-239	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			1

SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371			
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9		Y	1			4
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9		Y	1			5
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	1 9		Y	1			6
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			6
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			6
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			6

SUGG "F"		WELL #:		3503	RRCID ->	140115	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7281 - 7519			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG 'F'		WELL #:		3504	RRCID ->	142365	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7184 - 7316			
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	2 9		Y	2			6
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	2 9		Y	2			8
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	2 9		Y	2			10
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	58	3	1 9		Y	1			11
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	-0-	44	3	2 9		Y	2			13
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	2 9		Y	2			15

SUGG "F"		WELL #:		3505	RRCID ->	142366	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7212 - 7448			
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732									
SUGG "F"		WELL #: 3506		RRCID -> 142367		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-		1
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	Y	1		2
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	60 3	1 9	Y	1		3
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		3
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	46 3	1 9	Y	1		4
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 9	Y	1		5

SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388			
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	38 3	4 9	Y	4		25
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	35 3	3 9	Y	3		28
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	33 3	4 9	Y	4		32
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36 3	4 9	Y	4		36
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	31 3	3 9	Y	3		39
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		39

SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A			
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		5
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	4 1	2
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	29 3	1 9	Y	1		3
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		3
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1		4
*03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	Y	1		5

SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417			
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3		12
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2		14
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	Y	3		17
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	49 3	2 9	Y	2		19
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		19
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	44 3	4 9	Y	4		23

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528			
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484			
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	46 3	1 9	Y	1		4
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	43 3	1 9	Y	1		5
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1		6
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	41 3	1 9	Y	1		7
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	34 3	1 9	Y	1		8
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	Y	1		9

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449			
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732															
SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			1
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			1
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			1
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			1
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-			1
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464															
10		77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			11
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2			13
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3			16
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2			18
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			18
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	52	3	3	9	Y	3			21

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456															
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2			13
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2			15
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2			17
01		74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2			19
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	61	3	1	9	Y	1			20
03		93 #	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	Y	1			21

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458															
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2			13
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	Y	2			15
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	44	3	2	9	Y	2			17
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	Y	2			19
02		56 #	42	-0-	-14	-0-	41	3	1	9	Y	1			20
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1			21

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502															
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1			12
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2			14
12		124 #	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1			15
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2			17
02		140 #	113	-0-	-27	-0-	112	3	1	9	Y	1			18
03		155 #	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1			19

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7246 - 7397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1			11
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2			13
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1			14
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1			15
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2			17
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			17

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7244 - 7419				
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2			5
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2			7
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2			9
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1			10
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	94	3	2	9	Y	2			12
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2			14

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7255 - 7458				
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2			13
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2			15
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2			17
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2			19
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	20	3	1	9	Y	1			20
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1			21

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7386 - 7571				
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1			7
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1			8
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1			9
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1	4
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	38	3	1	9	Y	1			5
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1			6

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7288 - 7474				
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1			1
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			1
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1			2
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1			3

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7749 - 7855				
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	3	1	4
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2	3	1	3
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	2	1	2
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	65	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	75	3	1	9	Y	1			2
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1	2

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7410 - 7506				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732																	
PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		525 R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3					10
11		442 R	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6					16
12		444 R	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	Y	6	15	1			7
01		443 R	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6					13
02		488 R	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4					17
*03		608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	3	8	9	Y	7	16	1			8

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			48
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			28
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223																	
10		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260																	
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					7
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					10
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	9	1			4
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					7
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3					10
03		155 #	133	-0-	-22	-0-	130	3	3	9	Y	3	9	1			4

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290																	
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					8
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					11
12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	9	1			4
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3					7
02		140 #	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					10
*03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	9	1			4

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294																	
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	177	3	8	9	Y	7					13
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	257	3	30	9	Y	27					40
12		372 R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	46	1			21
01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	363	3	44	9	Y	40					61
02		336 R	336	-0-	-0-	-0-	307	3	29	9	Y	26					87
03		341 #	263	-0-	-78	-0-	257	3	6	9	Y	5	62	1			30

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784																	
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					3
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					4
12		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	2	1			3
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			2
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9	Y	1	2	1			2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732																	
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2020																	

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230																	
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4					11
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	Y	5					16
12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	12	1			6
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					10
02	644	#	485	-0-	-159	-0-	482	3	3	9	Y	3					13
03	713	#	567	-0-	-146	-0-	559	3	8	9	Y	7	13	1			7

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484																	
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					21
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	15	1			7
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					9
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					10
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2					12
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	Y	2					14

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475																	
10	310	#	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	Y	1					58
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	252	3	2	9	Y	2	40	1			20
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	237	3	3	9	Y	3					23
01	279	#	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					26
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	191	3	3	9	Y	3					29
*03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	260	3	6	9	Y	5					34

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400																	
10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					25
11	700	R	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	Y	3					28
12	682	#	662	-0-	-20	-0-	658	3	4	9	Y	4					32
01	726	R	726	-0-	-0-	-0-	722	3	4	9	Y	4					36
02	700	#	613	-0-	-87	-0-	610	3	3	9	Y	3					39
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					39

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894																	
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	43	-0-	-41	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532																	
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	Y	5					39
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	940	3	7	9	Y	6					45
12	1085	#	935	-0-	-150	-0-	927	3	8	9	Y	7					52
01	1085	#	942	-0-	-143	-0-	932	3	10	9	Y	9	38	1			23
02	980	#	911	-0-	-69	-0-	905	3	6	9	Y	5					28
*03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1008	3	8	9	Y	7					35

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					2
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
12	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					2
01	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	3			Y	-0-					2
02	504 #	373	-0-	-131	-0-	373	3			Y	-0-					2
03	558 #	247	-0-	-311	-0-	247	3			Y	-0-					2

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					9
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					9
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					9
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					9

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	385	3	75	9	Y	68	70	1			100
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	401	3	91	9	Y	83	75	1			108
12	627 R	627	-0-	-0-	-0-	530	3	97	9	Y	88	74	1			122
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	491	3	79	9	Y	72	141	1			53
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	376	3	64	9	Y	58					111
*03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	391	3	105	9	Y	95	139	1			67

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732									
PFLUGER B		WELL #: 4906RC		RRCID ->	289569	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6600 - 7676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-

PFLUGER B		WELL #: 2104		RRCID ->	289750	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7508 - 7758
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	97 3	1 9	Y	1		1

SUGG "H"		WELL #: 6103		RRCID ->	292180	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7162 - 7359
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6107		RRCID ->	292181	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7160 - 7332
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6113		RRCID ->	292182	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7297 - 7348
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6105		RRCID ->	292192	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7253 - 7419
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6110		RRCID ->	292193	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7205 - 7277
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6104		RRCID ->	292194	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7156 - 7399
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "H"		WELL #: 6101		RRCID ->	292195	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7317 - 7379
*03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297															
10		175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1			40
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	35	1	7
12		124 #	115	-0-	-9	-0-	62	3	53	9	Y	48			55
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	48	3	3	9	Y	3			58
02		DLQ G-10	20	-0-	20	20	17	3	3	9	Y	3			61
03		DLQ G-10	21	-0-	21	41	18	3	3	9	Y	3	52	1	12

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879 SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848															
10		664 R	664	-0-	-0-	-0-	546	3	118	9	Y	107	117	1	62
11		641 R	641	-0-	-0-	-0-	528	3	113	9	Y	103	138	1	27
12		665 R	665	-0-	-0-	-0-	544	3	121	9	Y	110	134	1	3
01		643 R	643	-0-	-0-	-0-	525	3	118	9	Y	107	24	1	86
02		572 R	572	-0-	-0-	-0-	485	3	87	9	Y	79	135	1	30
*03		709 R	709	-0-	-0-	-0-	587	3	122	9	Y	111	140	1	1

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464															
10		292 R	292	-0-	-0-	-0-	237	3	55	9	Y	50	55	1	25
11		243 R	243	-0-	-0-	-0-	210	3	33	9	Y	30	40	1	15
12		248 #	245	-0-	-3	-0-	212	3	33	9	Y	30	37	1	8
01		255 R	255	-0-	-0-	-0-	216	3	39	9	Y	35	8	1	35
02		237 R	237	-0-	-0-	-0-	198	3	39	9	Y	35	61	1	9
*03		277 R	277	-0-	-0-	-0-	237	3	40	9	Y	36	45	1	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879												
SUGG, A. A. 3057		WELL #: 1		RRCID -> 280687		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5664 - 6356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-

GANADOR OPERATING, LLC		293514						CNTY: REAGAN						
SUGG 29		WELL #: 3		RRCID -> 275362		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 5230 - 6120				
10	837 #	694	-0-	-143	-0-	42	1	652	3	Y	-0-			18
11	780 #	686	-0-	-94	-0-	42	1	644	3	Y	-0-			18
12	3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	238	1	3725	3	Y	11			29
01	3318 R	3318	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	3	Y	56	65	1	20
02	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2517	3	Y	61			81
03	3875 #	2685	-0-	-1190	-0-	159	1	2495	3	Y	28			109
						31	9							

SUGG 29 NE		WELL #: 5		RRCID -> 275424		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 4965 - 6462				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULEN OPERATING COMPANY		412402						CNTY: REAGAN						
WILLIAMS PEARL B		WELL #: 3601		RRCID -> 286066		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 3960 - 7182				
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	112 #	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS PEARL B		WELL #: 3702		RRCID -> 286102		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4414 - 6567				
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #: 5602		RRCID -> 287405		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 4132 - 6528				
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402								
WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5501	RRCID ->	287953	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	3976 - 5765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
12		54 R	54	-0-	-0-	54	3		-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
HOLT "112"		WELL #:		2	RRCID ->	138711	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5520 - 5527
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591								
SUGG "41"		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
12		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
02		140 #	37	-0-	-103	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
*03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-

SUGG "41"		WELL #:		2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7124
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-		4
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		4
12		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	Y	-0-		4
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		4
02		140 #	37	-0-	-103	-0-	37	2	Y	-0-		4
*03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		4

SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	290348	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051
*04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	268
*05		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	268
*06		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	268
*07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	268
*08		310 #	258	-0-	-52	-0-	248	2	10	9	N	101
*09		300 #	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	N	104
*10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	387	2	9	9	N	112
*11		330 R	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	118
*12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	127
*01		351 R	351	-0-	-0-	-0-	344	2	7	9	N	133
*02		280 #	71	-0-	-209	-0-	71	2			N	133
*03		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	133

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022																

HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632																
10	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1605	3	113	9	N	103	174	1		113
11	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1448	3	112	9	N	102				215
12	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1463	3	110	9	N	100	178	1		137
01	1674	#	1397	-0-	-277	-0-	1312	3	85	9	N	77				214
02	1512	#	1237	-0-	-275	-0-	1156	3	81	9	N	74	176	1		112
03	1674	#	1626	-0-	-48	-0-	1532	3	94	9	N	85				197

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905																
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683																
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-

JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568																
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		10	-0-	10	-0-	3	1	7	3	N	-0-				-0-
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-				-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
*03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	21	1	23	3	N	-0-				-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050																
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290																
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
 WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

10	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3			Y	-0-			24
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-			24
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-			24
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-			24
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			Y	-0-			24
03	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			Y	-0-			24

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			Y	-0-			6
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			Y	-0-			6
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			Y	-0-			6
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			Y	-0-			6
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-			6
*03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-			6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-			-0-
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	N	-0-			-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION							
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545													
LOPEZ CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 280010		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5608 - 5666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751													
SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6894 - 6926					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021															

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN							
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750													
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 276482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7939 - 8806					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)		87339 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
RHB EXPLORATION & PRODUCTION, LLC		704802													
ESN KEYES		WELL #: 1		RRCID -> 217566		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4973 - 4977					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
HENDESON NATURAL RES, L.L.C.		377082													
TURNER, TARA		WELL #: 5		RRCID -> 108098		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 7260		PERF. N/A					
10	837 #	663	-0-	-174	-0-	6	1	657	2	N	-0-				159
11	810 #	552	-0-	-258	-0-	5	1	547	2	N	-0-				159
12	775 #	662	-0-	-113	-0-	6	1	656	2	N	-0-				159
01	775 #	647	-0-	-128	-0-	6	1	641	2	N	-0-				159
02	700 #	657	-0-	-43	-0-	6	1	651	2	N	-0-				159
*03	723 R	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	N	-0-				159

TURNER, TARA		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
		377082													
		WELL #: 19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6503 - 6546					
10	806 #	679	-0-	-127	-0-	6	1	673	2	N	-0-				81
11	780 #	570	-0-	-210	-0-	5	1	565	2	N	-0-				81
12	744 #	659	-0-	-85	-0-	6	1	653	2	N	-0-				81
01	744 #	629	-0-	-115	-0-	6	1	623	2	N	-0-				81
02	672 #	603	-0-	-69	-0-	5	1	598	2	N	-0-				81
*03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	6	1	716	2	N	-0-				81

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. //CONT.// 377082
 TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N		-0-				10
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	N		-0-				10
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	2	N		-0-				10
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N		-0-				10
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	1	1	130	2	N		-0-				10
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	N		-0-				10

REDBUD E & P, INC. 696678
 MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

10	744 #	603	-0-	-141	-0-	588	2	15	9	Y		14	17	1		8
11	720 #	600	-0-	-120	-0-	585	2	15	9	Y		14				22
12	744 #	554	-0-	-190	-0-	547	2	7	9	Y		6	17	1		11
01	682 #	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	Y		3				14
02	616 #	464	-0-	-152	-0-	457	2	7	9	Y		6				20
03	620 #	570	-0-	-50	-0-	564	2	6	9	Y		5				25

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678										
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	16			1 1	8 2	Y	6			6
01	14B2 EXT	64	-0-	64	80			7 9	50 2	Y	4			10
02	14B2 EXT	53	-0-	53	133			10 1	44 2	Y	-0-			10
03	14B2 EXT	60	-0-	60	193			4 9	51 2	Y	-0-	6 1		4

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200		
10	465 #	25	-0-	-440	-0-	7 1	18 2	Y	-0-					20
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	120 1	628 2	Y	-0-					20
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 2	Y	-0-					20
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	77 1	385 2	Y	-0-					20
02	420 #	282	-0-	-138	-0-	46 1	236 2	Y	-0-					20
03	465 #	5	-0-	-460	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	20 1				-0-

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123		
10	1333 #	1245	-0-	-88	-0-	340 1	905 2	Y	-0-					25
11	1290 #	1142	-0-	-148	-0-	183 1	959 2	Y	-0-					25
12	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	149 1	996 2	Y	84					109
01	1240 #	1080	-0-	-160	-0-	92 9	879 2	Y	24					133
*02	1120 #	1022	-0-	-98	-0-	175 1	834 2	Y	23					156
03	1240 #	824	-0-	-416	-0-	26 9	680 2	Y	15	164 1				7

THP OPERATING LLC		857147												
MUNN "1123"		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					150

TXP, INCORPORATED		875395												
MUNN-B 1125		WELL #:		4	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	07/22/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6377 - 6463		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TJC (CAPPS)		87995 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370													
GERNGROSS, ALVIN ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TALPA, SW. (DOG BEND)		88245 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
BMW SERVICES, LLC		077573													
CHARLES PARKER		WELL #:	1	RRCID ->	256793	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3110 - 3118						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAOS (CANYON)		88323 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
SIANA OIL & GAS		779259													
MCGILL "12"		WELL #:	1	RRCID ->	276503	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7290 - 7421						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT				-0-
TEXEL (PENNSYLVANIAN)		89134 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
UPTON -K- FEE		WELL #:	1 U	RRCID ->	054328	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9212 - 9490						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT				-0-
UPTON -K- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	054329	COMPL. DATE	03/25/1963	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9457 - 9560						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
TXL "31"		WELL #:	1	RRCID ->	114763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11183 PERF. 9371 - 9459						
10	372 #	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-				-0-
11	360 #	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-				-0-
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-				-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 FIREBIRD ENERGY LLC 268933
 MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
 ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

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

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	776	3	10	4	Y	75					123
						83	9									
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	419	3	81	9	Y	74	74	1			123
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	444	3	86	9	Y	78	70	1			131
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	324	3	70	9	Y	64	148	1			47
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	222	3	121	4	Y	58					105
						64	9									
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	55	3	99	9	Y	90	75	1			120

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BRP ENERGY, LLC 041519
 POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (STRAWN) //CONT.// 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

10	372 N	359	-0-	-13	-0-	356	3	3	4	N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

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

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1188 3	63 9	N	57		281
11	1140 #	1119	-0-	-21	-0-	1052 3	67 9	N	61	178 1	164
12	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	1102 3	75 9	N	68		232
01	1178 #	1133	-0-	-45	-0-	1063 3	70 9	N	64	182 1	114
02	1064 #	612	-0-	-452	-0-	543 3	69 9	N	63		177
*03	1178 #	598	-0-	-580	-0-	529 3	69 9	N	63		240

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

10	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIPPETT, NORTH (MONTOKA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204									
SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	036017	COMPL. DATE	04/20/1965	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726			CNTY: CROCKETT						
SHANNON, M. A. -A- NCT-2		WELL #:		1	RRCID ->	019348	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	1695	PERF. 1600 - 1630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

VINSON EXPLORATION				886105			CNTY: CROCKETT						
SHANNON ESTATE -V-		WELL #:		1	RRCID ->	040959	COMPL. DATE	08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 0 - 1855		
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	125	-0-	-175	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-	

TOE NAIL (HARKEY)				90351 333	ASSOCIATED		CNTY: SCHLEICHER						
MAYJAC I, LLC		WELL #:		536431			CAPACITY						
THOMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	019366	COMPL. DATE	08/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4617 - 4631		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY				925440			CNTY: SCHLEICHER						
HARRIS -C-		WELL #:		6	RRCID ->	019361	COMPL. DATE	02/05/1960	TOTAL DEPTH	5322	PERF. 4635 - 4659		
10	674 N	674	-0-	-0-		-0-	674	3	Y	-0-		-0-	
11	647 N	647	-0-	-0-		-0-	647	3	Y	-0-		-0-	
12	660 N	660	-0-	-0-		-0-	660	3	Y	-0-		-0-	
01	651 N	619	-0-	-32		-0-	619	3	Y	-0-		-0-	
02	588 N	366	-0-	-222		-0-	366	3	Y	-0-		-0-	
03	651 N	592	-0-	-59		-0-	592	3	Y	-0-		-0-	

TUCKER							CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:		3	RRCID ->	047734	COMPL. DATE	01/04/1970	TOTAL DEPTH	5324	PERF. N/A		
10	1957 N	1957	-0-	-0-		-0-	1957	3	N	-0-		-0-	
11	1620 N	1602	-0-	-18		-0-	1602	3	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1504	-0-	-418		-0-	1504	3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1567	-0-	-386		-0-	1567	3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1256	-0-	-228		-0-	1256	3	N	-0-		-0-	
*03	1640 N	1640	-0-	-0-		-0-	1640	3	N	-0-		-0-	

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
 HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	939	-0-	-209	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
 MAYJAC I, LLC 536431
 HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

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

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

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

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				195
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
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

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

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-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
FDL OPERATING, LLC 263924
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

10	645 N	-0-	-0-	-645	-0-					Y	-0-				194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	646	3	242	9	Y	220	171	1		243
01	T. A.	640	-0-	640	640	617	3	23	9	Y	21				264
*02	T. A.	567	-0-	567	1207	543	3	24	9	Y	22				286
03	T. A.	640	-0-	640	1847	601	3	39	9	Y	35				321

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

10	19840 X	14543	-0-	-5297	-0-	14251	3	292	9	Y	265	262	1		117
11	18360 X	14886	-0-	-3474	-0-	14566	3	320	9	Y	291	327	1		81
12	18631 X	14994	-0-	-3637	-0-	14660	3	334	9	Y	304	293	1		92
01	16709 X	14533	-0-	-2176	-0-	14289	3	244	9	Y	222	248	1		66
02	14728 X	9602	-0-	-5126	-0-	9341	3	261	9	Y	237	125	1		178
03	15376 X	8333	-0-	-7043	-0-	8120	3	213	9	Y	194	232	1		140

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

10	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-				-0-
11	960 #	554	-0-	-406	-0-	554	3			Y	-0-				-0-
12	992 #	855	-0-	-137	-0-	855	3			Y	-0-				-0-
01	992 #	777	-0-	-215	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
02	812 #	248	-0-	-564	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
03	868 #	746	-0-	-122	-0-	746	3			Y	-0-				-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

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

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT)		91663 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD		
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS		313070								
WALTERS, R.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL)		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		697118								
UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899		
10	372 N	153	-0-	-219	-0-	152 3	1 9	Y	1	21
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2	23
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-	23
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	105 3	1 9	Y	1	24
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	24
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		Y	-0-	25

UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992		
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		Y	-0-	-0-
01	620 N	363	-0-	-257	-0-	363 3		Y	-0-	-0-
02	728 N	395	-0-	-333	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258		
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	41 1	98 2	Y	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	37 1	107 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	12 1	27 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 213258		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-	-0-

MOAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	108	-0-	108 B	701	108 3		N	-0-	-0-
11	817	116	-0-	-701 B	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983												
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118												
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC 697118												
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170												
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3			Y	-0-		-0-
11		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031 3			Y	-0-		-0-
12		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 3			Y	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			Y	-0-		-0-
02		952 N	932	-0-	-20	-0-	932 3			Y	-0-		-0-
*03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A													
10		341 N	4	-0-	-337	-0-	4 3			N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-		-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-		-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64 3			N	-0-		-0-
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164													
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3			N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-		-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3			N	-0-		-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A													
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-		-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3			N	-0-		-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A													
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		3
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-		3
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		3
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		3
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-		3
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-		3

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-		-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3			N	-0-		-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	361	-0-	-143	-0-	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 2		RRCID -> 106386		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764			
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #: 2		RRCID -> 106387		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A			
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	280	-0-	-252	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 3		RRCID -> 125004		COMPL. DATE 07/29/1987		TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
COUCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128614		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC		044385									
UNIVERSITY 22-31		WELL #: 1		RRCID -> 098572		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500			
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	12	12
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659	2	N	-0-	12	12
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	12	12
01	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2	N	-0-	12	12
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	12	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	12

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385														
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982										TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8098 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-			10
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	692 2			N	-0-			10
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			10
01		775 N	709	-0-	-66	-0-	709 2			N	-0-			10
*02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-			10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8086	
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-			21
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			21
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			21
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-			21
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998										TOTAL DEPTH	10837	PERF.	8459 - 10700	
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			N	-0-			2
11		1440 N	1328	-0-	-112	-0-	1328 2			N	-0-			2
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-			2
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-			2
*02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			N	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002										TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6408 - 8888	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997										TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 - 10436	
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-			-0-
12		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
03		1240 N	972	-0-	-268	-0-	972 3			N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997										TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9306 - 10681	
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-
01		992 N	938	-0-	-54	-0-	938 3			N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
*03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406										COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7946 - 8258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY										562560					
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199										COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8780 - 8970
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651										COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8340 - 8630
10	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	31	1	2316	2	N	2	43		
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	30	1	2189	2	N	-0-	43		
12	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	31	1	2241	2	N	-0-	43		
01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	31	1	2310	2	N	-0-	43		
02	2184	X	1708	-0-	-476	-0-	28	1	1680	2	N	-0-	43		
03	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	31	1	2275	2	N	-0-	43		

MOSAIC TEXAS LLC										589983					
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571										COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8184 - 8234
10	14B2	EXT	338	-0-	338	2023	338	3			N	-0-	-0-		
11	2291	X	268	-0-	-2023	-0-	268	3			N	-0-	-0-		
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-		
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-		

OXY USA WTP LP										630555					
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078										COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	8789	PERF.	8549 - 8725
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	-0-		
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-		
12	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-	-0-		
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-	-0-		
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-	71		
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-	71		

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115										COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8732 - 8833
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-	-0-		
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-		
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-		
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-		
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-		
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611															
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901															
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	3	2	9	Y	2			34
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	Y	1			35
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5			40
01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1761	3	3	9	Y	3			43
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	Y	7	45	1	5
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	3	1	9	Y	1			6

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056															
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'D' WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611												
BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3	Y	-0-		-0-	
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3	Y	-0-		-0-	
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3	Y	-0-		-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		-0-	
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3	Y	-0-		-0-	

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996				
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-		-0-	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-		-0-	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-		-0-	
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	Y	-0-		-0-	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	Y	-0-		-0-	
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	Y	-0-		-0-	

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 088692		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773				
UNIVERSITY 31-33		WELL #: 1										
10	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3	Y	-0-		-0-	
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3	Y	-0-		-0-	
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3	Y	-0-		-0-	
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	3	Y	-0-		-0-	
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681	3	Y	-0-		-0-	
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-35		WELL #: 1		RRCID -> 088930		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325				
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	Y	-0-		-0-	
11	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	3	Y	-0-		-0-	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	-0-		-0-	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-		-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-		-0-	
03	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-		-0-
11		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 3		Y	-0-		-0-
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-		-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-		-0-
*03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
10		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
02		392 N	362	-0-	-30	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
10		651 N	441	-0-	-210	-0-	438 3	3 9	Y	3	2 1	2
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	607 3	3 9	Y	3	5 1	-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703 3	3 9	Y	3	2 1	1
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		560 N	419	-0-	-141	-0-	417 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		713 N	365	-0-	-348	-0-	364 3	1 9	Y	1	1 1	1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
11		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8513	-	8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-				-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-				-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-				-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-				-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980										TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8236	-	8303
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		Y	-0-				-0-
11		330 N	201	-0-	-129	-0-	201	3		Y	-0-				-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-				-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-				-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-				-0-
*03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9101	-	9145
10		1984 N	1667	-0-	-317	-0-	1667	3		Y	-0-				-0-
11		2010 N	1718	-0-	-292	-0-	1718	3		Y	-0-				-0-
12		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3		Y	-0-				-0-
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-				-0-
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-				-0-
03		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980										TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8573	-	8650
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-				-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-				-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-				-0-
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-				-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-				-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	8665	-	8761
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-				-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-				-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8259	-	8338
10		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	3		Y	-0-				-0-
11		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3		Y	-0-				-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		Y	-0-				-0-
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		Y	-0-				-0-
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-				-0-
*03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8835	-	8983
10		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	3		Y	-0-				-0-
11		1470 N	795	-0-	-675	-0-	795	3		Y	-0-				-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-				-0-
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-				-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-				-0-
*03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588 3		Y	-0-		-0-
12		1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1495 3		Y	-0-		-0-
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		Y	-0-		-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-
*03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-		-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
02		728 N	679	-0-	-49	-0-	679 3		Y	-0-		-0-
*03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
10		744 N	644	-0-	-100	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
11		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		Y	-0-		-0-
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-		-0-
03		1178 N	820	-0-	-358	-0-	820 3		Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	530 3	6 9	Y	5	5 1	4
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	485 3	8 9	Y	7	8 1	3
12		744 N	563	-0-	-181	-0-	555 3	8 9	Y	7	5 1	5
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	468 3	2 9	Y	2	2 1	5
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 3	3 9	Y	3	3 1	5
*03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	843 3	3 9	Y	3	2 1	4

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
10		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
01		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
03		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
10		1085 N	707	-0-	-378	-0-	704 3	3 9	Y	3	2 1	5
11		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 3		Y	-0-	4 1	1
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138 3	3 9	Y	3	2 1	2
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 3	3 9	Y	3	3 1	2
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963 3	4 9	Y	4	4 1	2
03		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1029 3	3 9	Y	3	3 1	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1674 X	1042	-0-	-632	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
11		1830 X	1060	-0-	-770	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
12		1891 X	1513	-0-	-378	-0-	1513	3		Y	-0-			-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
03		1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031														
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
01		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358														
10		1891 N	1370	-0-	-521	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
11		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		Y	-0-			-0-
01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-			-0-
02		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		Y	-0-			-0-
03		2511 X	1979	-0-	-532	-0-	1979	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757														
10		620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
02		532 N	279	-0-	-253	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
*03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728														
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850														
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477														
10		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-			-0-
*03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-		-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	253	-0-	-119	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
03		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
02		504 N	403	-0-	-101	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	241	-0-	-255	-0-	241 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 3	3 9	Y	3	2 1	4
11		750 N	740	-0-	-10	-0-	738 3	2 9	Y	2	4 1	2
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164 3	3 9	Y	3	2 1	3
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	959 3	6 9	Y	5	4 1	4
*02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065 3	6 9	Y	5	7 1	2
*03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084 3	6 9	Y	5	4 1	3

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 32-12W UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	107681	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8566	-	8816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-	-0-	-0-			

HENDERSON 28-16		WELL #:	1	RRCID ->	109547	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8947	-	9044
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	Y	-0-	-0-	-0-			

UNIVERSITY 32-2		WELL #:	2	RRCID ->	109551	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8314	-	8522
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	Y	-0-	-0-	-0-			

UNIVERSITY 32-8E UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	110054	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	8444	-	8742
10	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	Y	-0-	-0-	-0-			

UNIVERSITY 31-9		WELL #:	3	RRCID ->	110449	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8379	-	8410
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-	-0-	-0-			

HENDERSON 29-15		WELL #:	3	RRCID ->	110875	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9056	-	9586
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	-0-	-0-			

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:	4	RRCID ->	111083	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	8378	-	8531
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 3	Y	-0-	-0-	-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112414		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 9406		PERF. 8364 - 8623	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	Y	-0-		-0-	
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	Y	-0-		-0-	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	Y	-0-		-0-	
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	Y	-0-		-0-	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	Y	-0-		-0-	
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 38-8		WELL #: 1		RRCID -> 114820		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8412 - 8580	
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441 3	Y	-0-		-0-	
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3	Y	-0-		-0-	
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 3	Y	-0-		-0-	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-		-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	-0-		-0-	
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 21-2		WELL #: 2		RRCID -> 115219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 8733 - 9237	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	Y	-0-		-0-	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	Y	-0-		-0-	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	Y	-0-		-0-	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	Y	-0-		-0-	
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	Y	-0-		-0-	
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 31-13		WELL #: 1		RRCID -> 116130		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9147 - 9386	
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3	Y	-0-		-0-	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	Y	-0-		-0-	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	Y	-0-		-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	Y	-0-		-0-	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	Y	-0-		-0-	
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-31N		WELL #: 2		RRCID -> 118678		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 8948 - 9217	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		-0-	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	Y	-0-		-0-	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	Y	-0-		-0-	
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 29-15		WELL #: 4		RRCID -> 118912		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9094 - 9450	
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	Y	-0-		-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	Y	-0-		-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	Y	-0-		-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	Y	-0-		-0-	
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-7S		WELL #: 2		RRCID -> 120397		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 8393 - 8653	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 3	3 9	Y	3	2 1	4
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9	Y	2	4 1	2
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	267 3	3 9	Y	3	2 1	3
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	Y	1	1 1	3
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y	2	2 1	3
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1	1 1	3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3		Y	-0-	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		Y	-0-	
12		186 N	143	-0-	-43	-0-		143	3		Y	-0-	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		Y	-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		Y	-0-	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-	

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660													
10		1240 N	1115	-0-	-125	-0-		1109	3	6	9	Y	4
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1128	3	8	9	Y	3
12		1271 N	1136	-0-	-135	-0-		1128	3	8	9	Y	5
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1167	3	6	9	Y	6
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1080	3	6	9	Y	4
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1346	3	6	9	Y	5

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510													
10		589 N	508	-0-	-81	-0-		508	3		N	-0-	
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-	
12		589 N	552	-0-	-37	-0-		552	3		N	-0-	
01		496 N	425	-0-	-71	-0-		425	3		N	-0-	
02		504 N	402	-0-	-102	-0-		402	3		N	-0-	
03		558 N	359	-0-	-199	-0-		359	3		N	-0-	

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933													
10		1705 X	1538	-0-	-167	-0-		1538	3		Y	-0-	
11		1620 X	1394	-0-	-226	-0-		1394	3		Y	-0-	
12		1612 X	1460	-0-	-152	-0-		1460	3		Y	-0-	
01		1550 N	1492	-0-	-58	-0-		1492	3		Y	-0-	
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	3		Y	-0-	
*03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	3		Y	-0-	

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795													
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	3		N	-0-	
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	3		N	-0-	
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	3		N	-0-	
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	3		N	-0-	
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932	3		N	-0-	
*03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		2712	3		N	-0-	

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976													
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3		N	-0-	
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3		N	-0-	
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3		N	-0-	
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-	
02		420 N	370	-0-	-50	-0-		370	3		N	-0-	
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-	

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522													
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3		Y	-0-	
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3		Y	-0-	
12		1333 N	1206	-0-	-127	-0-		1206	3		Y	-0-	
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	3		Y	-0-	
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	3		Y	-0-	
*03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900	3		Y	-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515											
10	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	872	-0-	-178	-0-	872 3	Y	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	Y	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	Y	-0-			-0-
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069											
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467											
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043 3	Y	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	Y	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	Y	-0-			-0-
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573											
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743 3	3 9 Y	3	2 1		5
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618 3	3 9 Y	3	4 1		4
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673 3	3 9 Y	3	2 1		5
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 3	3 9 Y	3	3 1		5
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 3	4 9 Y	4	5 1		4
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	551 3	4 9 Y	4	3 1		5

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936											
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796 3	6 9 Y	5	5 1		5
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1656 3	7 9 Y	6	8 1		3
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580 3	8 9 Y	7	5 1		5
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1498 3	8 9 Y	7	6 1		6
02	1540 N	1493	-0-	-47	-0-	1485 3	8 9 Y	7	9 1		4
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1600 3	8 9 Y	7	6 1		6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
*03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
10		1984 X	1920	-0-	-64	-0-	1920 3		Y	-0-		-0-
11		1920 X	1716	-0-	-204	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
12		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-		-0-
01		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y	-0-		-0-
03		2015 X	1842	-0-	-173	-0-	1842 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 3	3 9	Y	3	2 1	5
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2	4 1	3
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 3	3 9	Y	3	2 1	4
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 3	2 9	Y	2	2 1	4
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2 9	Y	2	2 1	4
*03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 3	2 9	Y	2	1 1	3

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-		-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
*03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-		-0-
11		960 N	831	-0-	-129	-0-	831 3		Y	-0-		-0-
12		1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-		-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		Y	-0-		-0-
03		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
03		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
11		360 N	263	-0-	-97	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
10		651 N	383	-0-	-268	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
11		840 N	503	-0-	-337	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-		-0-
*03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177												
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399												
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402												
10		961 N	904	-0-	-57	-0-	904 3		N	-0-		-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
12		899 N	798	-0-	-101	-0-	798 3		N	-0-		-0-
01		899 N	892	-0-	-7	-0-	892 3		N	-0-		-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469	-	8697
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404 3	6 9	Y	5	5 1		6		
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1279 3	8 9	Y	7	8 1		5		
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202 3	8 9	Y	7	5 1		7		
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1264 3	7 9	Y	6	5 1		8		
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403 3	7 9	Y	6	8 1		6		
*03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439 3	7 9	Y	6	5 1		7		
HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758	-	8880
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-		
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-		
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-		
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-		
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-		
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-		
HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047	-	9148
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		N	-0-			-0-		
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 3		N	-0-			-0-		
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-		
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-		
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-		
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-		
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995										TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618	-	8853
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995										TOTAL DEPTH	9141	PERF.	8793	-	8887
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-		
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-		
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-		
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-		
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-		
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-		
HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8915	-	9097
10		806 N	776	-0-	-30	-0-	773 3	3 9	N	3	3 1		1		
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	706 3	3 9	N	3	4 1		-0-		
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	725 3	3 9	N	3	2 1		1		
01		775 N	705	-0-	-70	-0-	702 3	3 9	N	3	3 1		1		
*02		672 N	664	-0-	-8	-0-	660 3	4 9	N	4	5 1		-0-		
*03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	795 3	4 9	N	4	3 1		2		
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8512	-	8649
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-		
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		Y	-0-			-0-		
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-		
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-			-0-		
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-		
*03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9225 - 9441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236 3		N	-0-		-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9165 - 9320	
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-		-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3		N	-0-		-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-		-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-		-0-
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404 3		N	-0-		-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268 - 9458	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9171 - 9293	
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-		-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9248 - 9468	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-		-0-
12	372 N	135	-0-	-237	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	310 N	94	-0-	-216	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581 3		N	-0-		-0-
03	651 N	491	-0-	-160	-0-	491 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8858 - 9006	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162 3		N	-0-		-0-
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263	
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02		392 N	334	-0-	-58	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523	
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743	
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		Y	-0-			-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-			-0-
*03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941	
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11		540 N	451	-0-	-89	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765	
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			-0-
11		870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			-0-
12		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-			-0-
01		868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-			-0-
02		784 N	746	-0-	-38	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8603 - 8611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8897 - 9081
10		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1127 3	6 9	Y	5	5 1		5
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853 3	8 9	Y	7	8 1		4
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779 3	8 9	Y	7	5 1		6
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323 3	6 9	Y	5	4 1		7
*02		1540 N	1474	-0-	-66	-0-	1467 3	7 9	Y	6	7 1		6
*03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1738 3	6 9	Y	5	4 1		5

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999										TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8325 - 8384
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
02		980 N	697	-0-	-283	-0-	697 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	795	-0-	-290	-0-	795 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9189 - 9233
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
12		744 N	569	-0-	-175	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
01		744 N	669	-0-	-75	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
02		644 N	624	-0-	-20	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
*03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8422 - 8452
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	251	-0-	-79	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
03		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8692 - 8837
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8741 - 8777
10		2170 X	2024	-0-	-146	-0-	2024 3		Y	-0-			14
11		2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1943 3		Y	-0-			14
12		2108 X	1479	-0-	-629	-0-	1479 3		Y	-0-			14
01		2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901 3		Y	-0-			14
02		1820 N	1632	-0-	-188	-0-	1632 3		Y	-0-			14
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		Y	-0-			14

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-15 E		WELL #:	2	RRCID ->	181566	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8125 - 8164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3			Y	-0-	-0-	
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877 3			Y	-0-	-0-	
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3			Y	-0-	-0-	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			Y	-0-	-0-	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			Y	-0-	-0-	
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 33-19		WELL #:	1	RRCID ->	181578	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8381 - 8428	
10	2198 N	1046	-0-	-1152	-0-	1046 3			Y	-0-	-0-	
11	1110 N	915	-0-	-195	-0-	915 3			Y	-0-	-0-	
12	1085 N	875	-0-	-210	-0-	875 3			Y	-0-	-0-	
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 3			Y	-0-	-0-	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			Y	-0-	-0-	
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-14 E		WELL #:	2	RRCID ->	181822	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8134 - 8172	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			Y	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			Y	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-	-0-	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3			Y	-0-	-0-	
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125 3			Y	-0-	-0-	
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-22NW		WELL #:	3	RRCID ->	183397	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8201 - 8229	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			N	-0-	-0-	
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3			N	-0-	-0-	
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3			N	-0-	-0-	
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3			N	-0-	-0-	
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685 3			N	-0-	-0-	
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-17S		WELL #:	4	RRCID ->	183399	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8994 - 9025	
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2338 3			N	-0-	-0-	
11	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	2126 3			N	-0-	-0-	
12	2294 N	2159	-0-	-135	-0-	2159 3			N	-0-	-0-	
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241 3			N	-0-	-0-	
02	1988 N	1975	-0-	-13	-0-	1975 3			N	-0-	-0-	
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-32W		WELL #:	3	RRCID ->	183977	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8794 - 8963	
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3			Y	-0-	-0-	
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3			Y	-0-	-0-	
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	797 3			Y	-0-	-0-	
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			Y	-0-	-0-	
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3			Y	-0-	-0-	
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			Y	-0-	-0-	

HENDERSON 20-1		WELL #:	5	RRCID ->	183979	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 - 8922	
10	1829 N	1161	-0-	-668	-0-	1161 3			N	-0-	-0-	
11	1410 N	1100	-0-	-310	-0-	1100 3			N	-0-	-0-	
12	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060 3			N	-0-	-0-	
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-	-0-	
02	1036 N	978	-0-	-58	-0-	978 3			N	-0-	-0-	
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163	-	8294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 3		Y	-0-			-0-		
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3		Y	-0-			-0-		
12		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-		
01		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3		Y	-0-			-0-		
02		980 N	917	-0-	-63	-0-	917 3		Y	-0-			-0-		
*03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-			-0-		

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936	-	9003
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-			-0-		
11		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		N	-0-			-0-		
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3		N	-0-			-0-		
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-		
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-		
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513	-	8534
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-		
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-		
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-		
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-			-0-		
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	314 3		N	-0-			-0-		
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-		

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700	-	8869
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253 3		Y	-0-			-0-		
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			-0-		
12		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-		
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			-0-		
02		1120 N	1096	-0-	-24	-0-	1096 3		Y	-0-			-0-		
03		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868	-	8922
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT			-0-		

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8706	-	8900
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8754	-	8904
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-			-0-		
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-		
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			-0-		
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-		
02		196 N	124	-0-	-72	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	3		Y	-0-			-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
02	952 N	873	-0-	-79	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651													
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719													
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3 9	Y	3	2 1		6
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2 9	Y	2	4 1		4
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	939	3	3 9	Y	3	2 1		5
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			5
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			5
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271													
10	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		N	-0-			-0-
12	961 N	868	-0-	-93	-0-	868	3		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
02	896 N	791	-0-	-105	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421													
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		2728 X	2558	-0-	-170	-0-	2536	3	22	9	N	20	17	1	13
11		2640 X	2365	-0-	-275	-0-	2347	3	18	9	N	16	29	1	-0-
12		2728 X	2241	-0-	-487	-0-	2216	3	25	9	N	23	17	1	6
01		2573 X	2245	-0-	-328	-0-	2219	3	26	9	N	24	21	1	9
*02		2324 X	1766	-0-	-558	-0-	1736	3	30	9	N	27	34	1	2
03		2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2052	3	29	9	N	26	21	1	8

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394															
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195															
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482															
10		1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
*03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	231	-0-	-358	-0-	231 2	N	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-		N	NO RPT			-0-
*03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071												
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044												
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844												
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 3	N	6			59
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	660 3	N	11			70
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 3	N	2			72
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	441 3	N	6			78
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	360 3	N	10			88
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			88

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
UNIVERSITY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6914 - 6942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	185776	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6896 - 6942		
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3		N	-0-			21
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3		N	-0-			21
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	763	3	1 9	N	1			22
01	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3		N	-0-			22
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	539	3		N	-0-			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6862 - 6926		
10	837	N	194	-0-	-643	-0-	194	3		N	-0-			43
11	810	N	196	-0-	-614	-0-	190	3	6 9	N	5			48
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8 9	N	7			55
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2 9	N	2			57
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6826 - 6886		
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			26
11	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	3		N	-0-			26
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3		N	-0-			26
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			26
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824		
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6 9	N	5			75
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11 9	N	10			85
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	3	4 9	N	4			89
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			89
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6813 - 6865		
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			21
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			21
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			21
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			21
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC				875310								
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:		1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7140 - 7205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		161 N	161	-0-	-0-	161 3		N	-0-			8
11		180 N	155	-0-	-25	155 3		N	-0-			8
12		163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-			8
01		455 N	455	-0-	-0-	455 3		N	-0-			8
02		429 N	429	-0-	-0-	429 3		N	-0-			8
*03		333 N	333	-0-	-0-	333 3		N	-0-			8

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIVERSITY "54-4"				945220								
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7120 - 7189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1116 N	1021	-0-	-95	1021 3		N	-0-			54
11		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			54
12		2002 N	2002	-0-	-0-	1978 3	24 9	N	22			76
01		1778 N	1778	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			76
02		1628 N	1628	-0-	-0-	1628 3		N	-0-			76
03		1829 N	1476	-0-	-353	1476 3		N	-0-			76

UNIVERSITY 54 (CANYON)				92630 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7177 - 7207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		629 N	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-			105
11		690 N	690	-0-	-0-	690 2		N	-0-			105
12		1024 N	1024	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			105
01		839 N	839	-0-	-0-	839 2		N	-0-			105
02		777 N	777	-0-	-0-	777 2		N	-0-			105
*03		776 N	776	-0-	-0-	776 2		N	-0-			105

UPTON RANCH (CANYON)				92716 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
RANCHERS RESOURCES INC.				690557								
UPTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4295 - 4301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022												

UPTON, H. C.				4401	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
UPTON, H. C.				4401								
UPTON, H. C.		WELL #:		4401	RRCID ->	218571	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4474 - 4488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022												

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		041519										
PIERCE, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 042862		COMPL. DATE 09/15/1967		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2090 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	10 1
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9 1
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE 105		WELL #: 1		RRCID -> 048605		COMPL. DATE 11/23/1967		TOTAL DEPTH 2580		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 048606		COMPL. DATE 01/29/1968		TOTAL DEPTH 2464		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	7 1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7	7 1
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3 1
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	6 1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3 1
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3	3 1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	5 1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	3 1
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3 1
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3 1
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	176	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		12	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		12		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

10	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	3		N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-		12	3		N	-0-					-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-		11	3		N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-		11	3		N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-					98
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-					98
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-					98
01	248	N	243	-0-	-5	-0-		243	3		N	-0-					98
02	224	N	156	-0-	-68	-0-		156	3		N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-		18	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965						
PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAUGHN		93264 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.		881484								
VAUGHN, ISABEL -G-		WELL #:		97	RRCID -> 276281	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	1422	PERF. 1222 - 1335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT	-0-

VAUGHN (CLEARFORK)		93264 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
KDM PRODUCTION CO		452995								
VAUGHN "85"		WELL #:		1	RRCID -> 088465	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3310 - 3338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER)		93266 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		697118								
VAUGHAN 83		WELL #:		3	RRCID -> 200341	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7604 - 7619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019380	COMPL. DATE	11/22/1961	TOTAL DEPTH	7202	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, R. L. -B-		93410 142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 034431	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. D		//CONT.// //CONT.//	93410 142 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338														
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1437	3	7	9	N	6		151
11	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1072	3	4	9	N	4		155
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	3	10	9	N	9		164
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6		170
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	3	6	9	N	5		175
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1450	3	10	9	N	9		184

WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382														
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-		-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-		-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-

WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815														
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	713	2	2	9	N	2		25
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	675	2	3	9	N	3		28
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	695	2	2	9	N	2		30
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	N	3		33
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	576	2	3	9	N	3		36
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	672	2	3	9	N	3		39

WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A														
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5		73
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10		83
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8		91
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9		100
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7		107
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9		116

WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629														
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-		168
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-		168
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	897	2	15	9	N	14		182
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-		182
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	743	2	15	9	N	14		196
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10	186 1	20

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572										
ELDORADO				WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
FORTUNE ENERGY, INC.				278757										
WILLIAMS "1157"				WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6305 - 6351	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS "1203"				WELL #:	1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6377 - 6387	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

WILLIAMS "1157"				WELL #:	3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6371 - 6485	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

MEADOR, T. C.				556547		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
MEADOR, T. C.				WELL #:	9	RRCID ->	075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	36	1	2751	3	N	-0-		155
11	2370	X	889	-0-	-1481	-0-	36	1	853	3	N	-0-		155
12	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	36	1	1935	3	N	-0-		155
01	2449	X	2003	-0-	-446	-0-	36	1	1967	3	N	-0-		155
02	2212	X	2172	-0-	-40	-0-	36	1	2136	3	N	-0-		155
*03	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	36	1	1748	3	N	-0-		155

THP OPERATING LLC				857147		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
MEADOR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6350 - 6743	
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2		Y	-0-			73
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			73
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			73
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			73
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2		Y	-0-			73
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	13 8	73

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.// 93410 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
THP OPERATING LLC		//CONT.// 857147								
MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		Y	-0-	9
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	9
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	9
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	209 2	64 9	Y	58	67
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	192 2	121 9	Y	110	139 1
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	385 2	24 9	Y	22	60

MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	18
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	492 2	75 9	Y	68	86
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	518 2	76 9	Y	69	130 1
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-	25
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	25
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-	25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 170153		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461		
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #: 1								
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	41
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-	41
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	41
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-	41
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 3		N	-0-	41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #: 3		RRCID -> 179200		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521		
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3		N	-0-	-0-
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 3		N	-0-	-0-
02	952 N	709	-0-	-243	-0-	709 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #: 2		RRCID -> 184163		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-	99
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	99
12	806 N	255	-0-	-551	-0-	255 3		N	-0-	99
01	806 N	461	-0-	-345	-0-	461 3		N	-0-	99
02	728 N	277	-0-	-451	-0-	277 3		N	-0-	99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 080373		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502		
WILLIAMS, R. S. A		WELL #: 5								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215								
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6	RRCID ->	166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6339 - 6493
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT		-0-

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	3	Y	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	3	Y	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	-0-	-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	Y	-0-	-0-

HGN OPERATING I, LLC				383323	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON, R. L.				10								
WELL #:				10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	27		163
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	610	3	28	9	N	25	188
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20	208
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8	216
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	N	6	222
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	745	3	3	9	N	3	225

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CASE 57				4								
WELL #:				4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84

VELREX (HENDERSON UPPER)				93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
HENDERSON, R. L. "60"		WELL #:		1	RRCID ->	135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	92
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	92
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	92
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	92

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
FIFTY ONE				2								
WELL #:				2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1891 N	254	-0-	-1637	-0-	245	3	9	9	Y	8	119
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.// 93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
RUTH C		WELL #: 1		RRCID -> 159752		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	228	-0-	-206	-0-	221	3	7	9	N	103
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	N	111
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545	3	14	9	N	124
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	N	141
02	504 N	403	-0-	-101	-0-	390	3	13	9	N	153
03	558 N	163	-0-	-395	-0-	156	3	7	9	N	159

FIFTY ONE		WELL #: 3		RRCID -> 181749		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566			
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	26	3	4	9	N	41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722			
DEAL 33		WELL #: A 3									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	298	-0-	298	-0-	298	3	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	361	-0-	361	-0-	659	3	Y	-0-	-0-	
01	1010 X	351	-0-	-659	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PHILLIPS "1229"		WELL #: 1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	113	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	Y	-0-	113	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	Y	-0-	113	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	113	
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3	Y	-0-	113	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	113	

VELREX (WOLFCAMP)		93410 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
C. G. M.		WELL #: 2		RRCID -> 291591		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		RRCID -> 119089		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544			
LUX		WELL #: 1									
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	N	87
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	251	2	3	9	N	90
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	90
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	90
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	90
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	90

VELREX (WOLFCAMP) //CONT.// 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
 CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	272 2	4 9	N	4			192
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	241 2	1 9	N	1			193
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	226 2	4 9	N	4			197
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	223 2	6 9	N	5			202
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	157 2	1 9	N	1			203
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			203

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 1	360 2	Y	-0-			121
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	7 1	728 2	Y	-0-			121
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	7 1	791 2	Y	-0-			121
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	9 1	1017 2	Y	-0-			121
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	10 1	1139 2	Y	-0-			121
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	12 1	1330 2	Y	-0-			121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			54
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			54
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			54
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	Y	-0-			54
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	Y	-0-			54
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80 2	Y	-0-			54

RWA, LLC 687608
 DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 TXP, INCORPORATED 875395
 MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	181 2	66 9	N	60			60
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	986 2	70 9	N	64	2 8		122
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1261 2	53 9	N	48	3 8		167
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1209 2	39 9	N	35	2 8		200
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1030 2	26 9	N	24	1 8		223
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1141 2	11 9	N	10	170 1	3 8	60

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017												

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-			66
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			66
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			66
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			66
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			66
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
WELL #:	1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		20
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		20
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		20
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		20
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151 3		N	-0-		20
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-		20

LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6759 - 6817
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	356 3	1 9	N	1		43
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	N	1		44
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 3	3 9	N	3		47
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	340 3	2 9	N	2		49
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	324 3	2 9	N	2		51
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	350 3	2 9	N	2		53

LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6731 - 6765
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	246 3	4 9	N	4		157
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9	N	4		161
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	259 3	8 9	N	7		168
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241 3	7 9	N	6		174
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	230 3	2 9	N	2		176
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286 3	6 9	N	5		181

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 6906 - 6936
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 3		N	-0-		79
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		79
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		79
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		79
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-		79
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		79

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 6927 - 6957
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6789 - 6965
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7036 - 7052
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-		41
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		41
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		41
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		41
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 3		N	-0-		41
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		41

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042	-	7064
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	196	3	8 9	N	7	57	1		50
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	3	7 9	N	6				56
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9 9	N	8				64
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	3	7 9	N	6				70
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6 9	N	5				75
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7 9	N	6				81

LIN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899	-	7183
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	1		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIN L		WELL #:		1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978
10	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3		N	-0-				17
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-				17
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-				17
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				17
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	480	3		N	-0-				17
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-				17

LIN AY		WELL #:		1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	286	3	4 9	Y	4				104
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3 9	Y	3				107
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4 9	Y	4				111
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	288	3	8 9	Y	7	84	1		34
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272	3	11 9	Y	10				44
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	302	3	7 9	Y	6				50

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9			126
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8			134
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9			143
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	508	3	10	9	N	9			152
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8			160
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	3	8	9	N	7			167

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3			67
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2			69
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2			71
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	201	3	4	9	Y	4	53	1	22
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	185	3	7	9	Y	6			28
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	212	3	3	9	Y	3			31

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
 WALKER, LARRY W. 892645
 WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 WALBET, INC. 891734
 WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	2			N	-0-			-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

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

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//		95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4102	RRCID ->	168663	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3334 -	3352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE RANCHES		WELL #:		1701	RRCID ->	169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4958 -	5977	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
WEST BAY (HARKEY SAND)		WELL #:		96498 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
SMC OIL & GAS, INC.		WELL #:		789634										
ARROTT, GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	145922	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5354 -	5362	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
WHITEHEAD (ELLENBURGER)		WELL #:		96929 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310										
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	153687	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	9562 -	9684	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VALLIANT, L. R.		WELL #:		1SW	RRCID ->	210189	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8900 -	9200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD (STRAWN)		WELL #:		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		073306										
GRANGER BLUFF		WELL #:		1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8557 -	8639	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			2
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			2
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			2
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			2
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306															
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825															
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700															
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
*02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844															
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943															
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11		660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
02		588 N	516	-0-	-72	-0-	516	3			N	-0-			-0-
03		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641															
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 1		RRCID -> 018849		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HILL, WESS		WELL #: 2		RRCID -> 034939		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
02	392 N	74	-0-	-318	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 5		RRCID -> 076276		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A			
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	217	-0-	-263	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 126617		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808			
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824			
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770			
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	-0-	
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944			
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 8		RRCID -> 130351		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 7081 - 8473	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2		N	-0-		-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	457 2		N	-0-		-0-
01	744 N	436	-0-	-308	-0-	436 2		N	-0-		-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412 2		N	-0-		-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8213 - 8792	
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11	450 N	290	-0-	-160	-0-	290 2		N	-0-		-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	296 2		N	-0-		-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	193 2		N	-0-		-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8290 - 8656	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
12	372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2		N	-0-		-0-
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02	336 N	225	-0-	-111	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8430 - 8444	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
11	780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		N	-0-		-0-
12	744 N	411	-0-	-333	-0-	411 2		N	-0-		-0-
01	837 N	372	-0-	-465	-0-	372 2		N	-0-		-0-
02	588 N	367	-0-	-221	-0-	367 2		N	-0-		-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	480 2		N	-0-		-0-
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	430 2		N	-0-		-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618	
10	2077 X	1458	-0-	-619	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
11	1950 X	1054	-0-	-896	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
12	1457 X	955	-0-	-502	-0-	955 2		N	-0-		-0-
01	1457 N	764	-0-	-693	-0-	764 2		N	-0-		-0-
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	892 2		N	-0-		-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294	
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-		-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
12	589 N	411	-0-	-178	-0-	411 2		N	-0-		-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02	588 N	433	-0-	-155	-0-	433 2		N	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2	N	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870				
10	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2	N	-0-			-0-
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2	N	-0-			-0-
12	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2	N	-0-			-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2	N	-0-			-0-
02	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2	N	-0-			-0-
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 207540		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		825820		RRCID -> 074482		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A				
ALDWELL RANCH		WELL #: 1701										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 077845		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 085953		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD, MARGARET F. -A-		//CONT.//	96929 600 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A	
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	36 1	798 2	N		-0-			-0-
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 1	782 2	N		-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	40 1	811 2	N		-0-			-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	4 1	799 2	N		-0-			-0-
02		756 N	738	-0-	-18	-0-	738 2		N		-0-			-0-
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	11 1	813 2	N		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A	
10		558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		Y		-0-			-0-
11		540 N	375	-0-	-165	-0-	375 2		Y		-0-			-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		Y		-0-			-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y		-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y		-0-			-0-
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	066602	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A	
10		620 N	553	-0-	-67	-0-	43 1	510 3	Y		-0-			1
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	46 1	542 3	Y		1	1 1		1
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	47 1	543 3	Y		-0-	1 1		-0-
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	548 3	Y		1			1
02		560 N	528	-0-	-32	-0-	48 1	480 3	Y		-0-	1 1		-0-
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	64 1	514 3	Y		1			1
				WELL #:	1	RRCID ->	067258	COMPL. DATE	07/10/1976	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A	
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y		-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y		-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y		-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y		-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y		-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	Y		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	067279	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8868 -	0
10		775 N	107	-0-	-668	-0-	17 1	90 2	Y		-0-			-0-
11		690 N	153	-0-	-537	-0-	30 1	123 2	Y		-0-			-0-
12		651 N	167	-0-	-484	-0-	35 1	132 2	Y		-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	36 1	90 2	Y		-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 2	Y		-0-			-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 2	Y		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	N/A	
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	53 1	1166 2	N		-0-			-0-
11		1410 N	992	-0-	-418	-0-	43 1	949 2	N		-0-			-0-
12		1457 N	862	-0-	-595	-0-	40 1	822 2	N		-0-			-0-
01		1209 N	819	-0-	-390	-0-	4 1	815 2	N		-0-			-0-
02		924 N	749	-0-	-175	-0-	749 2		N		-0-			-0-
03		868 N	822	-0-	-46	-0-	11 1	810 2	N		1	1 8		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	N/A	

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
MORRISS BROTHERS "E"			WELL #:		1	RRCID ->	069028	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-		-0-
11		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2			Y	-0-		-0-
12		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2			Y	-0-		-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			Y	-0-		-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55 1	1073 2		Y	-0-		-0-
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93 1	1235 2		Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "D"			WELL #:		1	RRCID ->	069153	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			Y	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			Y	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 2		Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #:		1	RRCID ->	069581	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	8990	PERF. N/A	
10		806 N	802	-0-	-4	-0-	53 1	749 3		Y	-0-		-0-
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	49 1	720 3		Y	-0-		-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3		Y	-0-		-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 1			Y	-0-		-0-
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	641 3		Y	-0-		-0-
03		806 N	765	-0-	-41	-0-	51 1	714 3		Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. "B"			WELL #:		1	RRCID ->	069582	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3		Y	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3			Y	-0-		-0-

KARNES, W.H. "B"			WELL #:		2	RRCID ->	069744	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A	
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2			Y	-0-		-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2			Y	-0-		-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2			Y	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2		Y	-0-		-0-
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2		Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 2			WELL #:		6	RRCID ->	070569	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A	
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	29 1	403 3		Y	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	394 3		Y	-0-		-0-
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	27 1	403 3		Y	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 1			Y	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3		Y	-0-		-0-
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	27 1	374 3		Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS			WELL #:		2	RRCID ->	073212	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			Y	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-		-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2		Y	-0-		-0-
03		434 N	350	-0-	-84	-0-	24 1	326 2		Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-				-0-
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-				-0-
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-				-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	-0-				-0-
*03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	742	2	Y	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	N	-0-				-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-				-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-				-0-
01		899 N	834	-0-	-65	-0-	4	1	830	2	N	-0-				-0-
02		840 N	614	-0-	-226	-0-	614	2			N	-0-				-0-
03		930 N	844	-0-	-86	-0-	11	1	833	2	N	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-				-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-				-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-				-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-				-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-				-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-				-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-				-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-				-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-				-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-				-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 085100		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8790 - 9074	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1178 N	954	-0-	-224	-0-	154 1	800 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	157 1	645 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	724	-0-	-268	-0-	153 1	571 2	Y	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	168 1	427 2	Y	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	188 1	499 2	Y	-0-		-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	118 1	898 2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 086156		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8673 - 8709	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 086893		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8508 - 8577	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-		-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 2	Y	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 086962		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8522 - 8755	
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	13 1	284 2	N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	13 1	278 2	N	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	N	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	1 1	281 2	N	-0-		-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	4 1	276 2	N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 088027		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9071		PERF. 8676 - 8686	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	Y	-0-		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 1		RRCID -> 088663		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8458 - 8770	
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	58 1	1292 2	N	-0-		-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	58 1	1256 2	N	-0-		-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	64 1	1305 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	6 1	1278 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
03	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	17 1	1312 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B"		WELL #: 1		RRCID -> 088664		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 8410 - 8701	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	10 1	221 2	N	-0-		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	9 1	191 2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 2	N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 2		N	-0-		-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS -A-		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494											
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	Y	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809											
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	84	1	1849	2	N	-0-
11	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	82	1	1787	2	N	-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	N	-0-
01	1922 N	1138	-0-	-784	-0-	5	1	1133	2	N	-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	27	1	2061	2	N	-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895											
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	2	1	497	2	N	-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	7	1	504	2	N	-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759											
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985											
10	2170 N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-
11	2040 N	1486	-0-	-554	-0-	1486	2			Y	-0-
12	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-
03	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	127	1	1686	2	Y	-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965											
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098											
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2			Y	-0-
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	2	Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8740 - 9072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8528 - 8888				
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 8569 - 8940				
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 8575 - 8898				
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118		RRCID -> 120121		COMPL. DATE 01/13/1986		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8715 - 8965				
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119		RRCID -> 120122		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 8611 - 9011				
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120		RRCID -> 120439		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8744 - 9406				
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818																
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982																
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778																
10	651 N	415	-0-	-236	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	18	1	383	2	N	-0-					-0-
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	2	1	322	2	N	-0-					-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	5	1	366	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992																
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	3	1	233	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709																
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	22	1	486	2	N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897																
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805																
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	8	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	24	1	1798	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	Y	-0-	-0-	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	Y	-0-	-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	

MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628		
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	-0-	
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	2	Y	-0-	-0-	
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005		
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	15	1	N	-0-	-0-	

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067		
10	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-	
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2	Y	-0-	-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-	-0-	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-	-0-	

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781		
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	25	1	N	-0-	-0-	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-	
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	7	1	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746		
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	4	1	N	-0-	-0-	

BEASLEY "D"		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344							
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838							
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	2	N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	2	1	368	2	N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	5	1	376	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250							
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087							
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	N	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	147	2	37	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	200	4	49	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	6 1	140 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2		N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	1 1	143 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2			N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	2 1	145 2		N	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

10	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	57 1	1266 2		N	-0-			-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	57 1	1236 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	57 1	1152 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	5 1	1160 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	944	-0-	-260	-0-	944 2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	14 1	1057 2		N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2		Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2		Y	-0-			-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	216	-0-	-156	-0-	15 1	201 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2			Y	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2			Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2		Y	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2			Y	-0-			-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2			Y	-0-			-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2			Y	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 2		Y	-0-			-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	816 2		Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #:		1012	RRCID ->	151146	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8636 - 9180					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:		103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8600 - 8847
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #:		802	RRCID ->	161092	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8375 - 8508
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	Y	-0-
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	36	1	535	3	Y	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	-0-
03	837 N	697	-0-	-140	-0-	46	1	651	3	Y	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		2	RRCID ->	162588	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8634 - 8764
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	107	1	2338	2	N	-0-
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2357	2	N	-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	2	N	-0-
02	2296 N	2130	-0-	-166	-0-	2130	2			N	-0-
*03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	33	1	2470	2	N	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162693	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8369 - 8534
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #:		7402	RRCID ->	164215	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7762 - 8760
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	N	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	N	-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	5	1	984	2	N	-0-
02	924 N	907	-0-	-17	-0-	907	2			N	-0-
03	1054 N	969	-0-	-85	-0-	13	1	956	2	N	-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	164216	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8618 - 8678
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	N	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	-0-
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	37	1	514	3	N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310 WELL #: 1372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	55	1	1222	2	N	-0-	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	N	-0-	-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	6	1	1218	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	16	1	1246	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8470 - 8670		
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	38	1	833	2	N	-0-	-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	N	-0-	-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	4	1	837	2	N	-0-	-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	10	1	771	2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8682 - 8892		
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	48	1	1057	2	N	-0-	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-	-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-	-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	N	-0-	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
03	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	14	1	1047	2	N	-0-	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8678 - 9044		
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	19	1	50	2	N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8699		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	-0-	-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	2	N	-0-	-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	2	N	-0-	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8806 - 8864		
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	82	1	1155	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	67	1	998	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	71	1	1066	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	1			N	-0-	-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	72	1	1005	3	N	-0-	-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 8690 - 8780		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #:		8902	RRCID ->	168626	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8682	-	8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	960 2	N	-0-				-0-
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	43 1	940 2	N	-0-				-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47 1	955 2	N	-0-				-0-
01		992 N	957	-0-	-35	-0-	4 1	953 2	N	-0-				-0-
02		924 N	865	-0-	-59	-0-	865 2		N	-0-				-0-
*03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	13 1	1010 2	N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #:		3	RRCID ->	169476	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8435	-	8485
10		465 N	318	-0-	-147	-0-	21 1	297 3	N	-0-				-0-
11		450 N	254	-0-	-196	-0-	16 1	238 3	N	-0-				-0-
12		403 N	245	-0-	-158	-0-	15 1	230 3	N	-0-				-0-
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 1		N	-0-				-0-
02		224 N	173	-0-	-51	-0-	10 1	163 3	N	-0-				-0-
03		248 N	159	-0-	-89	-0-	11 1	148 3	N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #:		4	RRCID ->	172923	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8537	-	8590
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	27 1	374 3	N	-0-				-0-
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	28 1	420 3	N	-0-				-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	25 1	382 3	N	-0-				-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 1		N	-0-				-0-
02		420 N	355	-0-	-65	-0-	20 1	335 3	N	-0-				-0-
03		403 N	49	-0-	-354	-0-	3 1	46 3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		203	RRCID ->	176174	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8387	-	8450
10		558 N	381	-0-	-177	-0-	25 1	356 3	Y	-0-				-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	33 1	490 3	Y	-0-				-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	36 1	542 3	Y	-0-				-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 1		Y	-0-				-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	484 3	Y	-0-				-0-
03		589 N	568	-0-	-21	-0-	38 1	528 3	Y	2	2	8		-0-
							2	9						

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		1	RRCID ->	177612	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8690	-	8720
10		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	132 1	1861 3	N	-0-				-0-
11		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	132 1	1951 3	N	-0-				-0-
12		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	128 1	1917 3	N	-0-				-0-
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 1		N	-0-				-0-
02		1932 N	1839	-0-	-93	-0-	104 1	1735 3	N	-0-				-0-
03		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	134 1	1882 3	N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		2	RRCID ->	177613	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8486	-	8560
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	34 1	478 3	N	-0-				-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 3	N	-0-				-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3	N	-0-				-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 1		N	-0-				-0-
02		476 N	441	-0-	-35	-0-	25 1	416 3	N	-0-				-0-
03		558 N	506	-0-	-52	-0-	34 1	472 3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

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

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

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

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2	Y	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	395	2	-0-
03	527 N	403	-0-	-124	-0-	28	1	Y	-0-	375	2	-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

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

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

10	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2	Y	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	558	2	-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	622	2	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

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

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

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

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

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

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

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

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

10	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2	Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-	645	2	-0-
03	775 N	731	-0-	-44	-0-	51	1	Y	-0-	680	2	-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

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

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	348	2	-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	388	2	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

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

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	88	2	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-	66	2	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764														
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264														
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-		-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
NOBLES RANCH A			WELL #: 3		RRCID -> 241966		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 6792 - 9096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN RANCH A-139			WELL #: 2		RRCID -> 243669		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148			WELL #: 2		RRCID -> 243878		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6838 - 9400	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 6			WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6928 - 8970	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102			WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6712 - 8862	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY RANCH A			WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7502 - 9108	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. C3			WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6620 - 9216	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BROWN, JACK W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	244195	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6944 - 8695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244198	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6870 - 8882	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244206	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7058 - 8940	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		3	RRCID ->	244234	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7405 - 8698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:		4	RRCID ->	244240	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7524 - 8982	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-	

WHITEHEAD 6		WELL #:		4	RRCID ->	244426	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7002 - 9144	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #:		2	RRCID ->	245814	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 8918 - 9600	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-		-0-	
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-	
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
WHITE, RUTH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			20
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			20

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985					
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			41
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			41
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
O'DELL, MITCHELL		618480											
WHITWORTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787					
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-		79
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-		79
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-		79
01	DLQ	G-10	1	-0-	-0-	B	1	1	2	Y	-0-		79
02	DLQ	G-10	1	-0-	-0-	B	2	1	2	Y	-0-		79
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2			Y	NO RPT		79

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WINDHAM, R. S.			97834 003 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WINDHAM, R. S.			WELL #:	5	RRCID ->	019386	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	10861 - 11283
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4890 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2718 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3586 3	1 4	Y	7	4 0		3
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4175 3	1 4	Y	27	22 0		8
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3623 3	3 4	Y	24	22 0		10
*03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4671 3	10 9	Y	9	16 0		3

MCELROY RANCH			WELL #:	12 U	RRCID ->	031108	COMPL. DATE	07/20/1963	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	N/A
10	1333 N	968	-0-	-365	-0-	951 3	17 9	Y	15	15 0		2
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159 3	9 9	Y	8	8 0		2
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		Y	-0-	2 0		-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		Y	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		Y	-0-			-0-
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129			WELL #:	8	RRCID ->	034335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12481	PERF.	10775 - 11270
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129			WELL #:	2 U	RRCID ->	035664	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10676 - 0
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDHAM, R.S.			WELL #:	1 U	RRCID ->	036200	COMPL. DATE	07/12/1951	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	10464 - 11230
10	2945 X	2258	-0-	-687	-0-	2257 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2437 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2752 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3264	-0-	164	164	3263 3	1 4	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2703	-0-	-97	67	2701 3	2 4	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3285	-0-	185	252	3285 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128			WELL #:	21	RRCID ->	041495	COMPL. DATE	03/27/1967	TOTAL DEPTH	12677	PERF.	10900 - 11330
10	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1941 3	1 4	Y	28	26 0		6
11	2340 N	2042	-0-	-298	-0-	2041 3	1 4	Y	-0-	6 0		-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167 3	1 4	Y	12	8 0		4
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2209 3	2 4	Y	5	7 0		2
*03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		Y	-0-	2 0		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3255 X	3018	-0-	-237	-0-	3011	3 7 4	Y	-0-		-0-
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	3 6 4	Y	-0-		-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3464	3 22 4	Y	10	6 0	4
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3734	3 76 4	Y	10	11 0	3
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3 45 4	Y	-0-	3 0	-0-
*03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4527	3 53 4	Y	2	1 0	1

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410			
10	3068 N	3011	-0-	-57	-0-	3006	3 1 4	Y	4	3 0	1
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3115	3 1 4	Y	4	3 0	2
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3 1 4	Y	6	5 0	3
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3273	3 1 4	Y	9	9 0	3
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2743	3 2 4	Y	3	5 0	1
*03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	3 4 9	Y	4	4 0	1

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269			
10	930 N	383	-0-	-547	-0-	360	3 1 4	Y	20	18 0	4
11	840 N	491	-0-	-349	-0-	459	3 1 4	Y	28	21 0	11
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	555	3 3 4	Y	12	18 0	5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	679	3 14 4	Y	-0-	5 0	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3 7 4	Y	-0-		-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3 7 4	Y	-0-		-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326			
10	3100 N	3893	-0-	793	-0-	3882	3 11 9	Y	10	10 0	1
11	3000 N	3538	-0-	538	-0-	3514	3 24 9	Y	22	17 0	6
12	3100 N	2213	-0-	-887	-0-	444	3 2198	Y	14	16 0	4
01	3397 X	2953	-0-	-444	-0-	2953	3	Y	-0-	4 0	-0-
02	980 X	849	-0-	-131	-0-	849	3	Y	-0-		-0-
*03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A			
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3 1 4	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	3237	3	7 4	Y	-0-	-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4128	3	7 4	Y	-0-	-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3135	3	20 4	Y	-0-	-0-
01	3255 X	1480	-0-	-1775	-0-	1447	3	29 4	Y	4	3 0
						4	9				
02	3864 X	1261	-0-	-2603	-0-	1212	3	14 4	Y	32	20 0
						35	9				
03	4278 X	1317	-0-	-2961	-0-	1290	3	15 4	Y	11	21 0
						12	9				

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300			
10	5735 X	5436	-0-	-299	-0-	5424	3	12 4	Y	-0-	-0-
11	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5885	3	10 4	Y	42	25 0
						46	9				
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5639	3	35 4	Y	7	21 0
						8	9				
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4815	3	97 4	Y	-0-	3 0
02	4256 X	3935	-0-	-321	-0-	3876	3	46 4	Y	12	7 0
						13	9				
03	4712 X	3018	-0-	-1694	-0-	2971	3	35 4	Y	11	13 0
						12	9				

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409			
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3 9	Y	3	3 0
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11 9	Y	10	7 0
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3623	3	24 9	Y	22	18 0
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3591	3	25 9	Y	23	26 0
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2504	3	21 9	Y	19	19 0
*03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2751	3	20 9	Y	18	17 0

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445			
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	832	3	17 9	Y	15	15 0
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	3	17 9	Y	15	13 0
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	3	11 9	Y	10	11 0
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	3	4 9	Y	4	6 0
02	1652 N	1426	-0-	-226	-0-	1423	3	3 9	Y	3	3 0
03	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	1520	3	3 9	Y	3	3 0

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545			
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29 9	Y	26	23 0
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1291	3	19 9	Y	17	15 0
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1949	3	61 9	Y	55	43 0
01	3100 N	3298	-0-	198	198	3163	3	135 9	Y	123	119 0
02	2495 N	2297	-0-	-198	-0-	2203	3	94 9	Y	85	88 0
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2350	3	59 9	Y	54	58 0

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH		//CONT.// 97834 003 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 12506			PERF.10814 - 11480				
10	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1208	3	6	9	Y	5	4	0			1
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456	3	8	9	Y	7	6	0			2
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	9	Y	3	4	0			1
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	1372 N	984	-0-	-388	-0-	981	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	1457 N	1100	-0-	-357	-0-	1097	3	3	9	Y	3	3	0			1

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 12380			PERF.10915 - 11564				
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	13	4	Y	19	11	0			8
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2360	3	48	4	Y	34	32	0			10
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2093	3	25	4	Y	34	30	0			14
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2120	3	25	4	Y	31	36	0			9

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 12408			PERF.10660 - 11575				
10	4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	3260	3	1	4	Y	21	21	0			4
11	3930 X	3590	-0-	-340	-0-	3569	3	1	4	Y	18	15	0			7
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4200	3	1	4	Y	-0-	7	0			-0-
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2900	-0-	-460	-0-	2897	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	4216 X	3551	-0-	-665	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10938 - 11610				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10665 - 11390				
10	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2847	3	6	4	Y	20	16	0			4
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	3	6	4	Y	30	22	0			12
12	2511 X	2351	-0-	-160	-0-	2318	3	15	4	Y	16	21	0			7
01	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	2515	3	51	4	Y	20	21	0			6
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2696	3	32	4	Y	9	11	0			4
03	2945 X	2510	-0-	-435	-0-	2477	3	29	4	Y	4	7	0			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3720 X	1098	-0-	-2622	-0-	1092 3	4	2 4	Y	4	7 0	1
						4 9						
11	3360 X	812	-0-	-2548	-0-	811 3	1	1 4	Y	-0-	1 0	-0-
12	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2842 3	18	18 4	Y	12	7 0	5
						13 9						
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3364 3	68	68 4	Y	20	19 0	6
						22 9						
02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	858 3	10	10 4	Y	-0-	6 0	-0-
03	775 X	569	-0-	-206	-0-	562 3	7	7 4	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150			
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2928 3	1	1 4	Y	25	20 0	5
						28 9						
11	1920 X	1724	-0-	-196	-0-	1695 3	1	1 4	Y	25	20 0	10
						28 9						
12	2201 X	1642	-0-	-559	-0-	1641 3	1	1 4	Y	-0-	10 0	-0-
01	2945 N	2927	-0-	-18	-0-	2926 3	1	1 4	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3339	-0-	539	539	3330 3	3	3 4	Y	5	3 0	2
						6 9						
*03	3100 N	3456	-0-	356	895	3441 3	15	15 9	Y	14	12 0	4

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557			
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			Y	-0-		-0-
11	3000 N	3075	-0-	75	75	3075 3			Y	-0-		-0-
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447 3			Y	-0-		-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1733 3	4	4 9	Y	4	3 0	1
02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7491 3	30	30 9	Y	27	22 0	6
*03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7457 3	25	25 9	Y	23	23 0	6

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450			
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1405 3	3	3 4	Y	30	26 0	6
						33 9						
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2180 3	4	4 4	Y	158	101 0	63
						174 9						
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2012 3	13	13 4	Y	143	146 0	60
						157 9						
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1718 3	35	35 4	Y	88	122 0	26
						97 9						
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1325 3	16	16 4	Y	50	55 0	21
						55 9						
03	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1714 3	20	20 4	Y	17	33 0	5
						19 9						

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
10	2945 X	1072	-0-	-1873	-0-	1062 3	2	2 4	Y	7	10 0	1
						8 9						
11	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	2306 3	4	4 4	Y	170	103 0	68
						187 9						
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2465 3	15	15 4	Y	168	165 0	71
						185 9						
01	2542 X	425	-0-	-2117	-0-	417 3	8	8 4	Y	-0-	71 0	-0-
02	2324 N	641	-0-	-1683	-0-	633 3	8	8 4	Y	-0-		-0-
03	2666 N	1506	-0-	-1160	-0-	1485 3	17	17 4	Y	4	3 0	1
						4 9						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	770	-0-	-160	-0-	768 3	2 4	Y	-0-
11	840 N	633	-0-	-207	-0-	632 3	1 4	Y	-0-
12	899 N	445	-0-	-454	-0-	442 3	3 4	Y	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	687 3	14 4	Y	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 3	7 4	Y	-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	519 3	6 4	Y	-0-

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650	
10	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1188 3	17 9	Y	2
11	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1158 3	4 9	Y	1
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1423 3	19 9	Y	5
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1246 3	21 9	Y	3
02	1092 N	662	-0-	-430	-0-	660 3	2 9	Y	-0-
03	1457 N	802	-0-	-655	-0-	785 3	17 9	Y	4

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678	
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3		Y	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627	
10	930 N	703	-0-	-227	-0-	702 3	1 9	Y	-0-
11	900 N	681	-0-	-219	-0-	681 3		Y	-0-
12	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 3		Y	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	533 3	22 9	Y	4
03	775 N	552	-0-	-223	-0-	535 3	17 9	Y	4

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607	
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1019 3	2 4	Y	-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219 3	2 4	Y	-0-
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	696 3	4 4	Y	-0-
01	930 N	459	-0-	-471	-0-	450 3	9 4	Y	-0-
02	840 N	494	-0-	-346	-0-	488 3	6 4	Y	-0-
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	618 3	7 4	Y	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478	
10	899 N	749	-0-	-150	-0-	748 3	1 9	Y	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	827 3	3 9	Y	1
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1132 3	33 9	Y	8

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3	1 4	Y	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 3	1 4	Y	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 4	Y	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	135 3	3 4	Y	-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	112 3	1 4	Y	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	139 3	2 4	Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 3	18 9	Y	16
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1507 3	23 9	Y	21
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383 3	2 9	Y	2
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	529 3		Y	-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		Y	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		Y	-0-
11	780 N	278	-0-	-502	-0-	278 3		Y	-0-
12	806 N	287	-0-	-519	-0-	287 3		Y	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382	
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1120 3	2 4	Y	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 3	2 4	Y	-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224 3	8 4	Y	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1203 3	24 4	Y	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1104 3	13 4	Y	-0-
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1204 3	14 4	Y	-0-

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	71	-0-	-270	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	50	-0-	-314	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	55	-0-	-348	-0-	55 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379 3	1 4 Y	-0-		-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 3	1 4 Y	-0-		-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543 3	1 4 Y	-0-		-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081 3	1 4 Y	-0-		-0-
02	2800 N	4266	-0-	1466	1466	4262 3	4 4 Y	-0-		-0-
*03	3100 N	5228	-0-	2128	3594	5228 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778		
10	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	1170 3	1 4 Y	81	71 0	16
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3018 3	1 4 Y	96	74 0	38
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3355 3	1 4 Y	71	79 0	30
01	3100 N	3430	-0-	330	330	3355 3	1 4 Y	67	77 0	20
02	3310 X	2980	-0-	-330	-0-	2913 3	3 4 Y	58	54 0	24
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3501 3	34 9 Y	31	46 0	9

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706		
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3	Y	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	Y	-0-		-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	253	-0-	-429	-0-	253 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	152	-0-	-576	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
03	744 N	180	-0-	-564	-0-	180 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771		
10	775 N	353	-0-	-422	-0-	353 3	Y	-0-		-0-
11	750 N	206	-0-	-544	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	309	-0-	-466	-0-	309 3	Y	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
10	1054 N	397	-0-	-657	-0-	396	3	1	4	Y	-0-
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	631	3	1	4	Y	-0-
12	1023 N	761	-0-	-262	-0-	756	3	5	4	Y	-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	4	Y	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	979	3	12	4	Y	-0-
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	3	12	4	Y	-0-

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
10	1178 N	894	-0-	-284	-0-	874	3	2	4	Y	16
						18	9				21
											0
11	1110 N	752	-0-	-358	-0-	751	3	1	4	Y	-0-
12	1209 N	708	-0-	-501	-0-	704	3	4	4	Y	3
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	666	3	13	4	Y	0
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	825	3	10	4	Y	6
						11	9				0
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	733	3	9	4	Y	10
						12	9				12
											0
											0
											0
											4
											3

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582			
10	806 N	177	-0-	-629	-0-	176	3	1	4	Y	-0-
11	720 N	437	-0-	-283	-0-	436	3	1	4	Y	-0-
12	775 N	377	-0-	-398	-0-	364	3	2	4	Y	10
						11	9				6
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	177	3	4	4	Y	1
						1	9				5
02	420 N	161	-0-	-259	-0-	159	3	2	4	Y	-0-
03	372 N	164	-0-	-208	-0-	162	3	2	4	Y	-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486			
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	4	Y	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	4	Y	-0-
12	868 N	593	-0-	-275	-0-	589	3	4	4	Y	-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	516	3	10	4	Y	-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	4	Y	-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	4	Y	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2263 N	1763	-0-	-500	-0-	1726 3	4 4	Y	30	32 0		6
11	2040 N	399	-0-	-1641	-0-	33 9	1 4	Y	7	10 0		3
12	2201 N	208	-0-	-1993	-0-	8 9	1 4	Y	2	4 0		1
01	372 N	152	-0-	-220	-0-	205 3	3 4	Y	-0-	1 0		-0-
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	2 9	2 4	Y	-0-			-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	149 3	4 4	Y	-0-			-0-
						147 3						
						372 3						

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138			
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000			
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H										
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			1
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

REIN PUSHER OPERATING LLC		700148		RRCID -> 216570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585			
ARCO - MCELROY		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 042052		COMPL. DATE 06/16/1967			TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A			
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2										
10	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1255 3	20 9	N	18			103
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1187 3	14 9	N	13			116
12	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	997 3	15 9	N	14			130
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1419 3	12 9	N	11			141
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1034 3	12 9	N	11			152
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1069 3	25 9	N	23	90 1		85

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45

MCELROY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11347 - 11892
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		201
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		201
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		201
01	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3		N	-0-		201
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3		N	-0-		201
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	396	3	1 9	N	1		202

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		14 L	RRCID ->	036198	COMPL. DATE	09/16/1964	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	10845 - 11435
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #:		13 U	RRCID ->	042385	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10545 - 11333
10	1674 N	1194	-0-	-480	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		Y	-0-		-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-		-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-		-0-
02	2380 N	2183	-0-	-197	-0-	2183	3		Y	-0-		-0-
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #:		24 U	RRCID ->	042386	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	10678 - 11240
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3		Y	-0-		-0-
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	3		Y	-0-		-0-
12	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		Y	-0-		-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		Y	-0-		-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-		-0-
03	1302 N	997	-0-	-305	-0-	997	3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #:		23	RRCID ->	091800	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	12868	PERF.	10738 - 11604
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449				
10	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	5014	3	37	9	Y	34	198
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7160	3	100	9	Y	91	186
12	6417 X	5651	-0-	-766	-0-	5577	3	74	9	Y	67	253
01	6417 X	5381	-0-	-1036	-0-	5290	3	91	9	Y	83	82
02	6776 X	4812	-0-	-1964	-0-	4726	3	86	9	Y	78	160
03	7502 X	3879	-0-	-3623	-0-	3826	3	53	9	Y	48	83

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976				
10	7533 X	2980	-0-	-4553	-0-	2956	3	24	9	Y	22	120
11	7020 X	6482	-0-	-538	-0-	6471	3	11	9	Y	10	68
12	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5015	3	14	9	Y	13	81
01	5487 X	4637	-0-	-850	-0-	4615	3	22	9	Y	20	20
02	6048 X	5045	-0-	-1003	-0-	5027	3	18	9	Y	16	36
03	6696 X	4564	-0-	-2132	-0-	4550	3	14	9	Y	13	21

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4114	-0-	-1001	-0-	4004	3	2	4	Y	98	102	0			12
11	4860 X	4781	-0-	-79	-0-	108	9	1	4	Y	128	131	0			9
12	5022 X	4453	-0-	-569	-0-	141	9	111	9	Y	101	102	0			8
01	5022 X	4391	-0-	-631	-0-	4342	3	168	9	Y	153	149	0			12
02	4452 X	4234	-0-	-218	-0-	4223	3	143	9	Y	130	135	0			7
03	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4091	3	120	9	Y	109	110	0			6
						4238	3									

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

10	344 X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	613	3	39	9	Y	35	33	0			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			3
02	T. A.	18	-0-	18	18	14	3	4	9	Y	4	4	0			3
03	T. A.	5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

10	775 N	587	-0-	-188	-0-	570	3	17	9	Y	15					160
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					160
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	828	3	168	9	Y	153	125	0			188
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					188
02	980 N	832	-0-	-148	-0-	743	3	89	9	Y	81	95	0			174
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	880	3	50	9	Y	45	127	0			92

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

10	2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2671	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	2850 X	2017	-0-	-833	-0-	2016	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3290	-0-	190	190	3290	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3116	-0-	316	506	3116	3			Y	-0-					-0-
*03	3437 X	2931	-0-	-506	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

10	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			Y	-0-					9
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	3			Y	-0-					9
12	1023 N	830	-0-	-193	-0-	830	3			Y	-0-	7	0			2
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					2
02	896 N	768	-0-	-128	-0-	768	3			Y	-0-	1	0			1
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	1	0			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-	-0-
01	651 N	493	-0-	-158	-0-	493 3		Y	-0-	-0-
02	588 N	330	-0-	-258	-0-	330 3		Y	-0-	-0-
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	312 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853		
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3015 3	33 9	Y	30	109
11	4740 X	2187	-0-	-2553	-0-	2187 3		Y	-0-	109
12	4898 X	565	-0-	-4333	-0-	565 3		Y	-0-	24
01	4278 X	355	-0-	-3923	-0-	355 3		Y	-0-	24
02	3640 X	2300	-0-	-1340	-0-	2267 3	33 9	Y	30	42
*03	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5292 3	134 9	Y	122	134

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0		
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1782 3	1 4	Y	76	9
						84 9				
11	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1360 3	53 9	Y	48	3
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1517 3	32 9	Y	29	2
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1638 3	30 9	Y	27	2
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1364 3	80 9	Y	73	4
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1420 3	13 9	Y	12	1

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950		
10	1922 X	58	-0-	-1864	-0-	52 3	6 9	Y	5	120
11	1860 X	40	-0-	-1820	-0-	40 3		Y	-0-	120
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-		Y	-0-	26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252		
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1036 3	6 9	N	5	19
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118 3	11 9	N	10	19
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1186 3	10 9	N	9	28
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1222 3	9 9	N	8	7
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462 3	9 9	N	8	15
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1163 3	6 9	N	5	9

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		027200								
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MCELROY RANCH -E-		WELL #:		6	RRCID ->	280387	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9713 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 #	287	-0-	-612	-0-	285 3		2 9	Y	2	3 0	-0-
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3			Y	-0-		-0-
12	930 #	446	-0-	-484	-0-	446 3			Y	-0-		-0-
01	930 #	395	-0-	-535	-0-	395 3			Y	-0-		-0-
02	812 #	277	-0-	-535	-0-	277 3			Y	-0-		-0-
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	301 3			Y	-0-		-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221				CNTY: UPTON				
MOLONEY		WELL #:		1	RRCID ->	084994	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9876 - 9883
10	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-		179
11	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		179
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-		179
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-		179
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		179
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		179

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: UPTON				
WINDHAM, R. S.		WELL #:		14 U	RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435
10	4123 #	3025	-0-	-1098	-0-	3010 3		15 9	Y	14		160
11	4106 R	4106	-0-	-0-	-0-	4070 3		36 9	Y	33	167 1	26
12	3713 R	3713	-0-	-0-	-0-	3683 3		30 9	Y	27		53
01	3689 #	2677	-0-	-1012	-0-	2662 3		15 9	Y	14		67
02	3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3640 3		15 9	Y	14		81
03	3689 #	3669	-0-	-20	-0-	3439 3		230 9	Y	209		290

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #:		14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262
10	5084 #	3620	-0-	-1464	-0-	3594 3		26 9	N	24		131
11	5097 R	5097	-0-	-0-	-0-	5054 3		43 9	N	39		170
12	4991 #	4453	-0-	-538	-0-	4420 3		33 9	N	30		200
01	4991 #	4211	-0-	-780	-0-	4186 3		25 9	N	23		223
02	4760 #	4022	-0-	-738	-0-	4002 3		20 9	N	18		241
03	5270 #	3717	-0-	-1553	-0-	3704 3		13 9	N	12	174 1	79

MCELROY RANCH		WELL #:		24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056
10	3751 #	2156	-0-	-1595	-0-	2156 3			N	-0-		23
11	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3936 3		3 9	N	3	12 1	14
12	3658 #	3366	-0-	-292	-0-	3363 3		3 9	N	3		17
01	3658 #	3022	-0-	-636	-0-	3018 3		4 9	N	4	17 1	4
02	3668 #	3061	-0-	-607	-0-	3059 3		2 9	N	2		6
03	4061 #	3146	-0-	-915	-0-	3144 3		2 9	N	2	5 1	3

WINGATE, NW. (ODOM)				98005 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MIKESKA		WELL #:		1 L	RRCID ->	091471	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5223 - 5231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WINTERS (CADDO LIME)		98182 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		953631									
JENNINGS, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 019389		COMPL. DATE 06/04/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4452 - 4457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINTERS, SW. (GRAY)		98189 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100									
HARBER, GRACE T.		WELL #: 1		RRCID -> 019395		COMPL. DATE 10/31/1956		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4470 - 4474	
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
*02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		027200									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 4		RRCID -> 201740		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8107 - 8142	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03		14B DENY	639	-0-	639	639	639 3	N	-0-		55

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8080 - 8130	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8082 - 8121	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8096 - 8147	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6299 3	56 9	N	51	345 1		116
11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4606 3	1 9	N	1			117
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5353 3	9 9	N	8			125
01		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4554 3	3 9	N	3			128
02		2492 X	2338	-0-	-154	-0-	2316 3	22 9	N	20			148
03		2759 X	2266	-0-	-493	-0-	2263 3	3 9	N	3			151

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	480	-0-	-120	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
12		589 N	424	-0-	-165	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
01		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	315	-0-	-133	-0-	315 2		Y	-0-			119
03		434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2		Y	-0-			119

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1284	-0-	-638	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	924	-0-	-936	-0-	924 2		N	-0-			-0-
02		1568 N	807	-0-	-761	-0-	807 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	463	-0-	-808	-0-	463 2		N	-0-			-0-

WYATT		99023 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
O'RYAN OIL AND GAS		617042											
TODD, J. S., A R/A A		WELL #: 4		RRCID -> 276505		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			27
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			27
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			27
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			27
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			27
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	124 1	3038 3	N	31	189 1		97
						34 9						
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	120 1	2889 3	N	36			133
						40 9						
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	124 1	2939 3	N	36			169
						40 9						
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	124 1	2640 3	N	34			203
						37 9						
02	2520 X	1913	-0-	-607	-0-	112 1	1777 3	N	22			225
						24 9						
*03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	124 1	2784 3	N	20			245
						22 9						

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

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

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 CLEAR WATER INC. 159643
 PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

10	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1333 3	25 9	N	23	181 1		77
11	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1132 3	1 9	N	1			78
12	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1422 3	24 9	N	22			100
01	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1487 3	59 9	N	54			154
02	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1328 3	51 9	N	46			200
*03	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1481 3	103 9	N	94	170 1		124

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			89
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			89
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			89
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			89
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			89
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

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

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TXP, INCORPORATED			875395										
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 - 5910				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6541 #	6038	-0-	-503	-0-	5997 2	41 9	N	37	24 1	3 8	94
11		6150 #	5640	-0-	-510	-0-	5594 2	46 9	N	42	48 1	5 8	83
12		6355 #	5579	-0-	-776	-0-	5533 2	46 9	N	42	23 1	4 8	98
01		6355 #	5538	-0-	-817	-0-	5487 2	51 9	N	46	74 1	4 8	66
02		5460 #	4940	-0-	-520	-0-	4885 2	55 9	N	50	24 1	7 8	85
03		6045 #	5541	-0-	-504	-0-	5496 2	45 9	N	41	49 1	4 8	73

(GWN415)

05/14/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS